GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION 027200
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10156

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

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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

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
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	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 3 RRCID -> 160624 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7951 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 168550 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - P/A 01/04/19

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161509 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 7674

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC. 310446
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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 #: 2 RRCID -> 149941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 35 RRCID -> 164508 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 16 RRCID -> 186656 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 204638 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAN FERNANDO MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 208691 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 8 RRCID -> 226140 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 3 RRCID -> 270265 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	44996				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-

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

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

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

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD FEE 1503 WELL #: 1 RRCID -> 213626 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	64					156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	34	172	1			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	54					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	42					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	64	160	1			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	42					60

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 256305 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9316 - 9360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 8870

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

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-

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 36 RRCID -> 181365 COMPL. DATE 02/22/2001 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL, F. J. WELL #: 21 RRCID -> 249543 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 188502 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7287 - 7310

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - P/A 01/09/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	88	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	94	1	1221	3	N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	82	1	1223	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	67	1	991	3	N	4					4
							4	9									
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	88	1	1329	3	N	-0-					4
06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	55	1	1064	3	N	-0-					4

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

01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	196	1	1497	3	N	-0-					15
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	189	1	1592	3	N	3	2	8			16
							3	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	217	1	1807	3	N	7					23
							8	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	189	1	1601	3	N	8					31
							9	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	217	1	1928	3	N	13					44
							14	9									
06	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	210	1	1683	3	N	-0-					44

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	1116	N	493	-0-	-623	-0-	35	1	458	3	N	-0-					63
02	672	N	468	-0-	-204	-0-	32	1	401	3	N	32					95
							35	9									
03	682	N	457	-0-	-225	-0-	28	1	418	3	N	10					105
							11	9									
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	23	1	347	3	N	7					112
							8	9									
05	527	N	347	-0-	-180	-0-	21	1	320	3	N	5					117
							6	9									
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	15	1	286	3	N	3					120
							3	9									

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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	94	-0-	-438	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711	3	N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	57	1	872	3	N	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-

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

01	651	N	550	-0-	-101	-0-	61	1	489	3	N	-0-					-0-
02	616	N	400	-0-	-216	-0-	43	1	357	3	N	-0-					-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	64	1	521	3	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	68	1	589	3	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	87	1	751	3	N	-0-					-0-
06	570	N	274	-0-	-296	-0-	31	1	243	3	N	-0-					-0-

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

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-

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

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-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	496	N	350	-0-	-146	-0-	57	1	293	3	N	-0-					36
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	3	N	-0-					36
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	430	3	N	1	1	8			36
							1	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	49	1	302	3	N	-0-					36
05	558	N	6	-0-	-552	-0-	1	1	5	3	N	-0-					36
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	50	1	296	3	N	-0-					36

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	125	1	3080	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	113	1	2188	2	N	-0-					-0-
							719	3									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	124	1	2423	2	N	-0-					-0-
							675	3									
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	95	1	1842	2	N	1					1
							536	3	1	9							
*05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	1736	2	N	-0-					1
							379	3									
*06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	93	1	1518	2	N	-0-					-0-
							443	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	3869		3869	-0-	-0-	-0-	372	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	4116		4116	-0-	-0-	-0-	401	1	3715	2	N	-0-					-0-
04	3260		3260	-0-	-0-	-0-	369	1	2891	2	N	-0-					-0-
*05	3577		3577	-0-	-0-	-0-	405	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

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

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865
HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

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

01	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1224	2	110	9	N	100	175	1			120
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1220	2	99	9	N	90					210
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1180	2	94	9	N	85	173	1			122
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1205	2	99	9	N	90					212
*05	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1268	2	44	9	N	40	169	1			83
*06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1314	2	127	9	N	115	166	1			32

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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

01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1325	2	190	9	N	173	190	1			20
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1102	2	132	9	N	120					140
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1095	2	99	9	N	90	206	1			24
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1036	2	105	9	N	95					119
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1007	2	103	9	N	94	173	1			40
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1010	2	89	9	N	81					121

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

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

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

01	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	896	N	690	-0-	-206	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	906	2	35	9	Y	32					138
02	1008	N	623	-0-	-385	-0-	623	2			Y	-0-					138
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	930	2	13	9	Y	12					150
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	862	2	11	9	Y	10	100	1			60
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	969	2	11	9	Y	10					70
06	900	N	222	-0-	-678	-0-	211	2	11	9	Y	10					80

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

01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	660	N	93	-0-	-567	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	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 879035

BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	204	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	253	1	2349	2	N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	281	1	2202	2	N	-0-					-0-
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	285	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WALTON, W. W. WELL #: 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	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

01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1123	1	1123	3	N	-0-			-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1060	1	1060	3	N	-0-			-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	993	1	993	3	N	-0-			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	996	1	996	3	N	-0-			-0-
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1040	1	1040	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-			-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	176	1	1654	2	N	-0-			-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	201	1	1862	2	N	-0-			-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	154	1	1206	2	N	-0-			-0-
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	195	1	1530	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
06	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
FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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		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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	113	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	106	1	982	2	N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	134	1	1051	2	N	-0-					-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	127	1	993	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5539 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6697	-0-	6697	6697	6697	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6697					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KERR WELL #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	51	1	397	2	N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	54	1	424	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	203	1	1905	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	227	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	219	1	1713	2	N	-0-					-0-
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	258	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	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
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3190	-0-	390	390	307	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3489	-0-	389	779	340	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2907	-0-	-93	686	329	1	2578	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2939	-0-	-161	525	333	1	2606	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, W. W. WELL #: 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
01	1891	X	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	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 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-			-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	163	1	1528	2	N	-0-			-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	213	1	1970	2	N	-0-			-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	187	1	1462	2	N	-0-			-0-
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	202	1	1586	2	N	-0-			-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	570	X	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	278	1	278	3	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	3	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	249	1	249	3	N	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	248	1	248	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262	3	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	228	1	228	3	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	256	1	256	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	243	1	243	3	N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	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

01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 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
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
06	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
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	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
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
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	250	1	250	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	240	1	240	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1737	-0-	1737	1737	1737	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1502	-0-	1502	3239	1502	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1899	-0-	1899	5138	1899	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5138					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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	643	1	643	3	N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	583	1	583	3	N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	595	1	595	3	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	603	1	603	3	N	-0-					-0-
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	656	1	656	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	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
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	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
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	188	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	219	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	88	1	689	2	N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	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
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

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		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

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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		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
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	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

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	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

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	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY B WELL #: 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
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	570	1	570	3	N	-0-			-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	528	1	528	3	N	-0-			-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	530	1	530	3	N	-0-			-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	553	1	553	3	N	-0-			-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	605	1	605	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	2746	1	2746	3	N	-0-			-0-
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	2449	1	2449	3	N	-0-			-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	2696	1	2696	3	N	-0-			-0-
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	2545	1	2545	3	N	-0-			-0-
*05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	2742	1	2742	3	N	-0-			-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	527	1	527	3	N	-0-			-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-			-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	508	1	508	3	N	-0-			-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	486	1	486	3	N	-0-			-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	493	1	493	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	2881	1	2881	3	N	-0-			-0-
02	2716	X	1772	-0-	-944	-0-	886	1	886	3	N	-0-			-0-
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	3274	1	3274	3	N	-0-			-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1850	1	1850	3	N	-0-			-0-
*05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	3562	1	3562	3	N	-0-			-0-
06	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
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	3899	1	3899	3	N	-0-			-0-
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	3443	1	3443	3	N	-0-			-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	3443	1	3443	3	N	-0-			-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	2331	1	2331	3	N	-0-			-0-
*05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1790	1	1790	3	N	-0-			-0-
06	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
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-			-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-			-0-
06	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
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		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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		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
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	270	1	270	3	N	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	93	1	877	2	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	98	1	907	2	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	86	1	677	2	N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	710	2	N	-0-					-0-
06	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
U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	3424	1	3424	3	N	-0-			-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	3174	1	3174	3	N	-0-			-0-
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	3359	1	3359	3	N	-0-			-0-
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	3191	1	3191	3	N	-0-			-0-
*05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	3228	1	3228	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-			-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	94	1	882	2	N	-0-			-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	121	1	1122	2	N	-0-			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	116	1	910	2	N	-0-			-0-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	108	1	849	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		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
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		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
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KERR WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-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
01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1536	-0-	-174	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	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
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	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
01	3100	N	3822	-0-	722	722	3822	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3531	-0-	731	1453	3531	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3883	-0-	783	2236	3883	3			N	-0-					-0-
04	5981	X	3745	-0-	-2236	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
*05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-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
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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 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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
*05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	2	N	-0-					-0-
06	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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	101	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	103	1	953	2	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	111	1	872	2	N	-0-					-0-
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	94	1	735	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 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
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4067	-0-	4067	4067	4067	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3000	-0-	3000	7067	3000	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4826	-0-	4826	11893	4826	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1329	-0-	1329	13222	1329	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		126	-0-	126	13348	126	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13348					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					4
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					4
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					4
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	373	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	426	1	3949	2	N	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	443	1	3474	2	N	-0-					-0-
*05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	476	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
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		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
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	456	1	3729	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	417	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	445	1	4122	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	455	1	3566	2	N	-0-					-0-
*05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	461	1	3617	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	261	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	284	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	291	1	2278	2	N	-0-					-0-
*05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	283	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	61	1	567	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	515	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	144	1	1358	2	N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	156	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	172	1	1348	2	N	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	169	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 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
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		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
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	271	1	2552	2	N	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	304	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	328	1	2568	2	N	-0-					-0-
*05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	335	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
01	3100	N	3258	-0-	158	2681	3258	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2553	-0-	-247	2434	2553	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2997	-0-	-103	2331	2997	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1449	-0-	-2331	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	238	-0-	-2242	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	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
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2113	-0-	-17	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	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 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
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	456	1	3732	2	N	-0-					-0-
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	367	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	367	1	3407	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3323	-0-	-1327	-0-	376	1	2947	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3554	-0-	-941	-0-	402	1	3152	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	191	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	201	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	162	1	1273	2	N	-0-					-0-
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	173	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	144	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	157	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	161	1	1262	2	N	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	2	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	390	2	N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	391	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	110	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	110	1	2592	2	N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	N	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	110	1	1705	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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	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
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (LOCKHART) 00832 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 284803 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6887 - 6894

01	17205		-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
02	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1248	2	21	9	N	19					19
03	6696	R	6696	-0-	-0-	-0-	6589	2	107	9	N	97					116
04	4733	R	4733	-0-	-0-	-0-	4493	2	240	9	N	218	170	1			164
05	2547	R	2547	-0-	-0-	-0-	2492	2	55	9	N	50					214
06	6480		6352	-0-	-128	-0-	6211	2	141	9	N	128	171	1			171

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					96
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					96
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-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

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					45
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	305	2			Y	-0-					45
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					45
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	406	2	9	9	Y	8	32	1			21
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	Y	3					24
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	106	2	4	9	Y	4					28

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

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					62
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	142	2	7	9	Y	6					68
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5	26	1			47
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	220	2	7	9	Y	6					53
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	93	2	3	9	Y	3					56

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

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					47
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			Y	-0-					47
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					47
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					47
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					47
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					47

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	137	-0-	-115	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	265	-0-	-2184	-0-	232	2	33	9	Y	30	74	1			256
02	2212	X	648	-0-	-1564	-0-	637	2	11	9	Y	10					266
03	2232	X	484	-0-	-1748	-0-	471	2	13	9	Y	12	26	1			252
04	1020	X	472	-0-	-548	-0-	443	2	29	9	Y	26	27	1			251
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	141	2	52	9	Y	47					298
06	690	X	220	-0-	-470	-0-	200	2	20	9	Y	18	147	1			169

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	227	2	18	9	Y	16	5	1			17
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	Y	10					27
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	471	2	13	9	Y	12	27	1			12
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	348	2	50	9	Y	45	28	1			29
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					31
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	200	2	1	9	Y	1	7	1			25

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538																	
01	1767	X	244	-0-	-1523	-0-	227	2	17	9	Y	15					81
02	1596	X	345	-0-	-1251	-0-	334	2	11	9	Y	10					91
03	1736	X	484	-0-	-1252	-0-	471	2	13	9	Y	12	27	1			76
04	780	X	319	-0-	-461	-0-	316	2	3	9	Y	3	28	1			51
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					51
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			Y	-0-					51
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384																	
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	229	2	29	9	Y	26					36
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	455	2	22	9	Y	20					56
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	968	2	26	9	Y	24	53	1			27
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	380	2	52	9	Y	47	55	1			19
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	Y	4					23
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	11	1			13
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740																	
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-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																	
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	227	2	19	9	Y	17	25	1			111
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	637	2	11	9	Y	10					121
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	471	2	13	9	Y	12	26	1			107
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	538	2	29	9	Y	26	27	1			106
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4					110
06	540	N	134	-0-	-406	-0-	133	2	1	9	Y	1	11	1			100
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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																	
01	403	N	245	-0-	-158	-0-	227	2	18	9	Y	16					31
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	Y	10					41
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	471	2	13	9	Y	12	27	1			26
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	507	2	32	9	Y	29	28	1			27
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2					29
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	7	1			23

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	17	-0-	-1843	-0-	17	2			N	-0-					350
02	1680	X	833	-0-	-847	-0-	830	2	3	9	N	3					353
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					353
04	1800	X	149	-0-	-1651	-0-	149	2			N	-0-					353
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					354
06	690	N	169	-0-	-521	-0-	169	2			N	-0-					354

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
01	2325	X	227	-0-	-2098	-0-	227	2			Y	-0-					139
02	448	X	61	-0-	-387	-0-	61	2			Y	-0-					139
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					139
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	633	2	42	9	Y	38					177
05	3100	N	3364	-0-	264	264	3300	2	64	9	Y	58					235
*06	3000	N	4682	-0-	1682	1946	4658	2	24	9	Y	22	183	1			74

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

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	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

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
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	2752	1	2752	3	N	-0-					-0-
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	2402	1	2402	3	N	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	2629	1	2629	3	N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	2500	1	2500	3	N	-0-					-0-
*05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	2575	1	2575	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					136
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
01	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	992 226	1 9	792	2	N	205	344	1			37
02	1876	N	1824	-0-	-52	-0-	893 204	1 9	727	2	N	185	168	1			54
03	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	948 208	1 9	601	2	N	189	179	1			64
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					64
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	887 268	1 9	1122	2	N	244	176	1			132
*06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	933 220	1 9	1324	2	N	200	178	1			154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	5391	-0-	-3909	-0-	619	1	4705	2	N	61					176
							67	9									
02	8400	X	7044	-0-	-1356	-0-	666	1	6198	2	N	164	190	1			150
							180	9									
03	8122	X	5374	-0-	-2748	-0-	482	1	4833	2	N	54					204
							59	9									
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	673	1	6908	2	N	104	181	1			127
							114	9									
05	7812	X	7221	-0-	-591	-0-	717	1	6383	2	N	110	185	1			52
							121	9									
*06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	715	1	6962	2	N	75					127
							83	9									

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
01	1798	X	1655	-0-	-143	-0-	721	1	880	2	N	49					165
							54	9									
02	3696	X	1473	-0-	-2223	-0-	638	1	793	2	N	38					203
							42	9									
03	2201	X	1755	-0-	-446	-0-	653	1	1016	2	N	78	184	1			97
							86	9									
04	2130	X	1988	-0-	-142	-0-	692	1	1240	2	N	51					148
							56	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	890	1	1592	2	N	42					190
							46	9									
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	455	1	486	2	N	95	184	1			101
							105	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	1380	1	2027	2	N	-0-					79
02	3332	X	3100	-0-	-232	-0-	1236	1	1864	2	N	-0-					79
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	1424	1	2730	2	N	-0-					79
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1326	1	2849	2	N	-0-					79
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	1211	1	2351	2	N	-0-					79
*06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1556	1	2656	2	N	-0-					79

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	217	1	88	9	N	80					207
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	198	1	2	2	N	53	185	1			75
							58	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	176	1	1	2	N	40					115
							44	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					115
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	112	1	63	9	N	57					172
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	235	1	47	2	N	71	163	1			80
							78	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	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

	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
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	12					12
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

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-

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

01	DLQ G-10		55	-0-	55	80	55	2			Y	-0-	15	1			15
02	DLQ G-10		54	-0-	54	134	31	2	23	9	Y	21	21	1			15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	134					Y	7	7	1			15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					15
05	134	N	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	660	N	167	-0-	-493	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	3410	X	100	-0-	-3310	-0-	100	2			Y	-0-					52
02	3080	X	1600	-0-	-1480	-0-	1600	2			Y	-0-	22	1			30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					30
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-					30

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

01	DLQ G-10		300	-0-	300	500	300	2			Y	-0-	23	1			12
02	DLQ G-10		207	-0-	207	707	150	2	57	9	Y	52	24	1			40
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					40
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					40
05	707	X	-0-	-0-	-707	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

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-

AGUA DULCE (8700) //CONT.// 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
01	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		100	-0-	100	200	100	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
05	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	110	1	2574	2	N	119	181	1			188
							131	9									
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	110	1	2404	2	N	91	184	1			95
							100	9									
03	3100	N	3114	-0-	14	14	120	1	2889	2	N	95					190
							105	9									
04	3000	N	3327	-0-	327	341	135	1	3070	2	N	111	184	1			117
							122	9									
05	3100	N	3153	-0-	53	394	135	1	2913	2	N	95					212
							105	9									
*06	3000	N	2797	-0-	-203	191	135	1	2571	2	N	83	180	1			115
							91	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525		5893	-0-	-2632	-0-	5262	2	631	9	Y	574	389	1	210	8	196
02	7700		5163	-0-	-2537	-0-	4573	2	590	9	Y	536	402	1	165	8	165
03	6603	#	5937	-0-	-666	-0-	4980	2	957	9	Y	870	264	1	505	8	266
04	5970	#	5321	-0-	-649	-0-	4448	2	873	9	Y	794	403	1	520	8	137
05	6169	#	4562	-0-	-1607	-0-	4126	2	436	9	Y	396	398	1			135
06	5550		4760	-0-	-790	-0-	4024	2	736	9	Y	669	131	1	338	8	335

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
01	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	364	1	3343	2	Y	76					340
							84	9									
02	3444	X	2767	-0-	-677	-0-	301	1	2445	2	Y	19					359
							21	9									
03	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	390	1	3133	2	Y	105	172	1			292
							116	9									
04	4050	X	3407	-0-	-643	-0-	362	1	3023	2	Y	20					312
							22	9									
05	4185	X	3806	-0-	-379	-0-	379	1	3342	2	Y	77	160	1			229
							85	9									
06	3660	X	3589	-0-	-71	-0-	384	1	3143	2	Y	56					285
							62	9									

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
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	136	1	1245	2	Y	1					146
							1	9									
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	848	2	Y	1					147
							1	9									
03	1333	N	926	-0-	-407	-0-	102	1	816	2	Y	7	9	1			145
							8	9									
04	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	108	1	900	2	Y	1					146
							1	9									
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	101	1	893	2	Y	5	9	1			142
							6	9									
06	900	N	667	-0-	-233	-0-	72	1	592	2	Y	3					145
							3	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

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-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

01	434 N	348	-0-	-86	-0-	32	1	313	3	Y	3					22
						3	9									
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	20	1	188	3	Y	1					23
						1	9									
03	372 N	171	-0-	-201	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					23
04	330 N	190	-0-	-140	-0-	18	1	171	3	Y	1					24
						1	9									
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	15	1	138	3	Y	-0-	21	1			3
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					3

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

01	620 N	496	-0-	-124	-0-	46	1	447	3	Y	3					12
						3	9									
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	51	1	466	3	Y	2					14
						2	9									
03	620 N	572	-0-	-48	-0-	55	1	515	3	Y	2					16
						2	9									
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	495	3	Y	2					18
						2	9									
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	57	1	510	3	Y	-0-	15	1			3
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	Y	1					4
						1	9									

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - P/A 11/16/18

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

01 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

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

01	217	N	128	-0-	-89	-0-	81	1	47	2	N	-0-					46
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	124	1	90	2	N	-0-					46
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	60	1	44	2	N	-0-					46
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	29	1	10	2	N	-0-					46
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	8	1	4	2	N	2					48
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					49

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

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-

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

01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	434	N	40	-0-	-394	B	-0-	8	1	32	2	Y	-0-				-0-
02	196	N	1	-0-	-195	B	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	43	1	238	2	Y	-0-				-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	46	1	344	2	Y	-0-				-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	39	1	298	2	Y	-0-				-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	61	1	334	2	Y	-0-				-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF. 10822 - 10980

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	682	-0-	-217	-0-	131	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	140	1	1033	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	545	-0-	-354	-0-	83	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	75	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	192	-0-	-707	-0-	22	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	90	-0-	-450	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	672	1	2820	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2812	-0-	-100	-0-	335	1	2477	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2868	-0-	-449	-0-	437	1	2431	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1286	-0-	-2104	-0-	152	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	349	1	2647	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	436	1	2386	2	Y	-0-					-0-

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
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	141	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	53	-0-	-1291	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	313	-0-	-1361	-0-	48	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	41	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	47	1	257	2	Y	-0-					-0-

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
01	3100	N	12425	-0-	9325	9325	2357	1	9884	2	Y	167	72	1			95
							184	9									
02	2800	N	17870	-0-	15070	24395	2095	1	15505	2	Y	245	159	1			181
							270	9									
03	3100	N	10983	-0-	7883	32278	1648	1	9170	2	Y	150	232	1			99
							165	9									
04	36874	X	4596	-0-	-32278	-0-	539	1	4017	2	Y	36	106	1			29
							40	9									
05	2480	X	132	-0-	-2348	-0-	15	1	117	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		4398	-0-	4398	4398	4398	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11466	-0-	11466	15864	1365	1	10101	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7013	-0-	7013	22877	1068	1	5945	2	N	-0-					-0-
04	27022	X	4145	-0-	-22877	-0-	490	1	3655	2	N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	435	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	2189	-0-	-10111	-0-	338	1	1851	2	N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	2997	N	2234	-0-	-763	-0-	430	1	1804	2	Y	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	400	1	2961	2	Y	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	454	1	2528	2	Y	-0-					-0-
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	225	1	1677	2	Y	-0-					-0-
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	276	1	2094	2	Y	-0-					-0-
*06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	358	1	1959	2	Y	-0-					-0-

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

01	372	N	44	-0-	-328	-0-	8 2	1 9	34	2	Y	2	10	1			1
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	837	N	785	-0-	-52	-0-	253	1	531	2	Y	1						29
							1	9										
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	228	1	478	2	Y	-0-						29
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	244	1	510	2	Y	-0-						29
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	266	1	524	2	Y	-0-						29
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	287	1	541	2	Y	-0-						29
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	269	1	552	2	Y	-0-						29

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

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-

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

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-

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

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-						-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-						-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-						-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-						-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-						-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-						-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2019 - PLUGGED 05/30/19

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

01	5890	#	3582	-0-	-2308	-0-	3551	2	31	9	N	28					50
02	5124	#	3327	-0-	-1797	-0-	3313	2	14	9	N	13					63
03	5177	#	3342	-0-	-1835	-0-	3327	2	15	9	N	14					77
04	4440	#	3117	-0-	-1323	-0-	3097	2	20	9	N	18					95
05	4061	#	3288	-0-	-773	-0-	3257	2	31	9	N	28					123
06	3570	#	3282	-0-	-288	-0-	3257	2	25	9	N	23					146

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

01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2					116
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2					118
03	930	N	611	-0-	-319	-0-	607	2	4	9	N	4					122
04	750	N	446	-0-	-304	-0-	442	2	4	9	N	4					126
05	806	N	200	-0-	-606	-0-	200	2			N	-0-					126
06	600	N	167	-0-	-433	-0-	167	2			N	-0-					126

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

01	2294	#	1880	-0-	-414	-0-	52	1	1828	2	N	-0-					74
02	2044	#	1695	-0-	-349	-0-	62	1	1633	2	N	-0-					74
03	2232	#	1795	-0-	-437	-0-	126	1	1669	2	N	-0-					74
04	1830	#	1635	-0-	-195	-0-	26	1	1609	2	N	-0-					74
05	1891	#	1825	-0-	-66	-0-	135	1	1690	2	N	-0-					74
06	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	132	1	1398	2	N	-0-					74

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

01	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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

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

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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

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-

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

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-

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

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-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	93 43	1 9	3246	2	Y	39	190	1			27
02	4592	X	2797	-0-	-1795	-0-	84 22	1 9	2691	2	Y	20					47
03	5084	X	2383	-0-	-2701	-0-	93 22	1 9	2268	2	Y	20					67
04	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	90 28	1 9	2636	2	Y	25					92
05	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	93 1	1 9	2037	2	Y	1					93
*06	2970	X	1316	-0-	-1654	-0-	90 43	1 9	1183	2	Y	39					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	N	1					64
							1	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	145	1	686	2	N	4					68
							4	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	151	1	736	2	N	13					81
							14	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	137	1	742	2	N	7					88
							8	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	116	1	1102	2	N	5					93
							6	9									
*06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	314	1	2273	2	N	8					101
							9	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

01	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	169	1	3333	2	N	4					41
							4	9									
02	3248	X	3139	-0-	-109	-0-	158	1	2956	2	N	23					64
							25	9									
03	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	173	1	3315	2	N	10					74
							11	9									
04	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	169	1	3184	2	N	21					95
							23	9									
05	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	179	1	3299	2	N	12					107
							13	9									
06	3390	X	2865	-0-	-525	-0-	159	1	2692	2	N	13					120
							14	9									

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

01	868	N	705	-0-	-163	-0-	32	1	630	2	N	39	8	1			78
							43	9									
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	2	2	3	9	N	3					81
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	4	5	1			80
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	N	3	5	1			78
							3	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	N	4					82
							4	9									
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	N	3	5	1			80
							3	9									

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. 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
01	403	N	247	-0-		-156	-0-	12	1 3 9	232	2	N	3	5	1			12
02	200	N	200	-0-		-0-	-0-	10	1 6 9	184	2	N	5					17
03	434	N	309	-0-		-125	-0-	15	1 2 9	292	2	N	2	3	1			16
04	271	N	271	-0-		-0-	-0-	14	1 2 9	255	2	N	2	3	1			15
05	602	N	602	-0-		-0-	-0-	31	1 2 9	569	2	N	2					17
*06	329	N	329	-0-		-0-	-0-	18	1 2 9	309	2	N	2	3	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-		-0-	-0-	43	1 22 9	854	2	N	20	15	1			57
02	777	N	777	-0-		-0-	-0-	39	1 7 9	731	2	N	6					63
03	880	N	880	-0-		-0-	-0-	43	1 13 9	824	2	N	12	10	1			65
04	900	N	827	-0-		-73	-0-	41	1 19 9	767	2	N	17	10	1			72
05	919	N	919	-0-		-0-	-0-	47	1 12 9	860	2	N	11					83
*06	874	N	874	-0-		-0-	-0-	48	1 11 9	815	2	N	10	10	1			83

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7

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. 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
01	3100	N	8194	-0-		5094	11034	362	1 711 9	7121	2	N	646	654	1			204
02	2800	N	6334	-0-		3534	14568	298	1 460 9	5576	2	N	418	382	1			240
03	20402	X	5834	-0-		-14568	-0-	262	1 561 9	5011	2	N	510	620	1			130
04	5705	X	5705	-0-		-0-	-0-	265	1 453 9	4987	2	N	412	242	1			300
05	5146	X	5146	-0-		-0-	-0-	249	1 311 9	4586	2	N	283	369	1			214
*06	4170	X	4170	-0-		-0-	-0-	215	1 311 9	3644	2	N	283	421	1			76

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
01	992	N	827	-0-	-165	-0-	39	1	775	2	N	12					136
							13	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-					136
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	114	1	2183	2	N	9					145
							10	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	117	1	2203	2	N	14					159
							15	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	128	1	2357	2	N	62	182	1			39
							68	9									
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	104	1	1769	2	N	-0-					39

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	930	N	829	-0-	-101	-0-	37	1	726	2	N	60	87	1			107
							66	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	N	35					142
							39	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	N	46	60	1			128
							51	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	N	38	57	1			109
							42	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	N	51					160
							56	9									
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	N	40	56	1			144
							44	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	243	1	2252	2	N	49					182
							54	9									
*02	2464	X	2308	-0-	-156	-0-	216	1	2051	2	N	37	26	1			193
							41	9									
*03	2635	X	2551	-0-	-84	-0-	216	1	2314	2	N	19					212
							21	9									
*04	2490	X	2420	-0-	-70	-0-	186	1	2176	2	N	53	51	1			214
							58	9									
*05	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	174	1	2191	2	N	79	50	1			243
							87	9									
*06	2460	X	2330	-0-	-130	-0-	167	1	2123	2	N	36	25	1			254
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			38
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	3			5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	113	1	2217	2	N	63	38	1			184
							69	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	106	1	1991	2	N	29					213
							32	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	126	1	2412	2	N	31	26	1			218
							34	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2259	2	N	27	25	1			220
							30	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	129	1	2367	2	N	38					258
							42	9									
06	2490	N	2300	-0-	-190	-0-	127	1	2153	2	N	18	25	1			251
							20	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5611	X	5430	-0-		-181	-0-	527	1	4883	2	N	18					48
								20	9									
*02	5068	X	4975	-0-		-93	-0-	468	1	4444	2	N	57	28	1			77
								63	9									
*03	5487	X	5487	-0-		-0-	-0-	464	1	4964	2	N	54					131
								59	9									
*04	5310	X	5268	-0-		-42	-0-	408	1	4763	2	N	88	55	1			164
								97	9									
*05	5518	X	5462	-0-		-56	-0-	397	1	4995	2	N	64	54	1			174
								70	9									
*06	5340	X	5172	-0-		-168	-0-	372	1	4739	2	N	55	27	1			202
								61	9									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	806	N	618	-0-		-188	-0-	60	1	555	2	N	3					59
								3	9									
*02	769	N	769	-0-		-0-	-0-	72	1	682	2	N	14	15	1			58
								15	9									
*03	809	N	809	-0-		-0-	-0-	68	1	728	2	N	12					70
								13	9									
*04	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	78	1	913	2	N	31	29	1			72
								34	9									
*05	963	N	963	-0-		-0-	-0-	70	1	874	2	N	17	28	1			61
								19	9									
*06	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	82	1	1049	2	N	27	14	1			74
								30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1347	-0-		-17	-0-	64	1	1266	2	N	15					177
								17	9									
02	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	61	1	1149	2	N	7					184
								8	9									
03	1364	N	1351	-0-		-13	-0-	67	1	1278	2	N	5					189
								6	9									
04	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	65	1	1222	2	N	8					197
								9	9									
05	1364	N	1355	-0-		-9	-0-	69	1	1267	2	N	17					214
								19	9									
06	1320	N	1269	-0-		-51	-0-	71	1	1197	2	N	1					215
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1618	-0-		-211	-0-	76	1	1502	2	N	36	231	1			67
								40	9									
02	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	77	1	1438	2	N	21					88
								23	9									
03	1798	N	1694	-0-		-104	-0-	83	1	1583	2	N	25	25	1			88
								28	9									
04	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	85	1	1592	2	N	24	23	1			89
								26	9									
05	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	92	1	1692	2	N	31					120
								34	9									
*06	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	98	1	1667	2	N	18	23	1			115
								20	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1798	N	1614	-0-		-184	-0-	155	1	1434	2	N	23					101
								25	9									
*02	1484	N	1203	-0-		-281	-0-	111	1	1051	2	N	37	13	1			125
								41	9									
*03	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	138	1	1480	2	N	16					141
								18	9									
*04	1560	N	1367	-0-		-193	-0-	104	1	1215	2	N	44	27	1			158
								48	9									
*05	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	106	1	1338	2	N	52	26	1			184
								57	9									
*06	1590	N	1396	-0-		-194	-0-	99	1	1261	2	N	33	13	1			204
								36	9									

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

*01	530	N	530	-0-		-0-	-0-	51	1	476	2	N	3					31
								3	9									
*02	602	N	602	-0-		-0-	-0-	56	1	531	2	N	14	12	1			33
								15	9									
*03	869	N	869	-0-		-0-	-0-	72	1	774	2	N	21					54
								23	9									
*04	665	N	665	-0-		-0-	-0-	49	1	576	2	N	36	25	1			65
								40	9									
*05	682	N	682	-0-		-0-	-0-	47	1	596	2	N	35	24	1			76
								39	9									
*06	573	N	573	-0-		-0-	-0-	41	1	518	2	N	13	12	1			77
								14	9									

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

01	9115	X	9115	-0-		-0-	-0-	439	1	8639	2	N	34					131
								37	9									
02	7590	X	7590	-0-		-0-	-0-	383	1	7172	2	N	32					163
								35	9									
03	9946	X	9946	-0-		-0-	-0-	491	1	9393	2	N	56	182	1			37
								62	9									
04	9300	X	9300	-0-		-0-	-0-	469	1	8831	2	N	-0-					37
05	9750	X	9750	-0-		-0-	-0-	501	1	9214	2	N	32					69
								35	9									
*06	9423	X	9423	-0-		-0-	-0-	522	1	8849	2	N	47					116
								52	9									

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

*01	2015	N	1884	-0-		-131	-0-	181	1	1682	2	N	19					223
								21	9									
*02	1848	N	1737	-0-		-111	-0-	163	1	1553	2	N	19	14	1			228
								21	9									
*03	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	174	1	1863	2	N	22					250
								24	9									
*04	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	151	1	1764	2	N	41	27	1			264
								45	9									
*05	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	144	1	1815	2	N	27	26	1			265
								30	9									
*06	1980	N	1892	-0-		-88	-0-	136	1	1735	2	N	19	13	1			271
								21	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	202	1	3983	2	N	58	49	1			105
							64	9									
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	167	1	3131	2	N	45					150
							50	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	247	1	4715	2	N	54	144	1			60
							59	9									
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	237	1	4468	2	N	50	32	1			78
							55	9									
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	239	1	4398	2	N	46					124
							51	9									
*06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	239	1	4052	2	N	37	32	1			129
							41	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4671	-0-	-785	-0-	225	1	4426	2	N	18					70
							20	9									
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	207	1	3879	2	N	19					89
							21	9									
03	5394	X	2929	-0-	-2465	-0-	145	1	2781	2	N	3					92
							3	9									
04	5280	X	3001	-0-	-2279	-0-	151	1	2837	2	N	12					104
							13	9									
05	5456	X	3189	-0-	-2267	-0-	164	1	3015	2	N	9					113
							10	9									
06	4530	X	3486	-0-	-1044	-0-	193	1	3268	2	N	23					136
							25	9									

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
01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	116	1	2293	2	N	59	82	1			143
							65	9									
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	111	1	2072	2	N	48					191
							53	9									
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	138	1	2646	2	N	63	56	1			198
							69	9									
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	112	1	2109	2	N	46	53	1			191
							51	9									
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	125	1	2302	2	N	112	192	1			111
							123	9									
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	122	1	2066	2	N	31	53	1			89
							34	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	3					93
							3	9									
*02	336	N	222	-0-	-114	-0-	20	1	188	2	N	13	14	1			92
							14	9									
*03	341	N	147	-0-	-194	-0-	12	1	124	2	N	10					102
							11	9									
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	29	28	1			103
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	18	28	1			93
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	15	14	1			94

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
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	232	1	4562	2	N	34					168
							37	9									
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	205	1	3837	2	N	-0-					168
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	210	1	4009	2	N	15					183
							17	9									
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	141	1	2656	2	N	44					227
							48	9									
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	2	N	52	182	1			97
							57	9									
06	750	X	737	-0-	-13	-0-	41	1	696	2	N	-0-					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	156	1	3069	2	N	75	16	1			102
							83	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	150	1	2802	2	N	10					112
							11	9									
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	145	1	2768	2	N	39	11	1			140
							43	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	145	1	2730	2	N	25	11	1			154
							28	9									
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	174	1	3206	2	N	58	168	1			44
							64	9									
*06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	181	1	3064	2	N	8	11	1			41
							9	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	347	1	3215	2	N	49					178
							54	9									
*02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	303	1	2879	2	N	35	31	1			182
							39	9									
*03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	301	1	3219	2	N	23					205
							25	9									
*04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	263	1	3068	2	N	64	62	1			207
							70	9									
*05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	247	1	3107	2	N	72	60	1			219
							79	9									
*06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	222	1	2824	2	N	38	31	1			226
							42	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	2	7	9	N	6					83
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7					90
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					90
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					90
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					42
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	82	1	882	2	N	21					63
							23	9									
*04	3000	N	4659	-0-	1659	1659	356	1	4150	2	N	139					202
							153	9									
*05	3100	N	2891	-0-	-209	1450	213	1	2677	2	N	1	136	1			67
							1	9									
*06	3000	N	2390	-0-	-610	840	173	1	2206	2	N	10					77
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	2	N	13					167
							14	9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	N	9					176
							10	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	2	N	4					180
							4	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	81	1	1518	2	N	-0-					180
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	N	1					181
							1	9									
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	73	1	1240	2	N	-0-	1	1			180

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

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

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					60
*02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					60
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					60
*04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					60
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					60
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					60

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

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

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	121	1	1118	2	N	56					234
							62	9									
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	122	1	1159	2	N	5					239
							6	9									
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	120	1	1289	2	N	4	194	1			49
							4	9									
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	107	1	1254	2	N	114					163
							125	9									
*05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	98	1	1238	2	N	4	51	1			116
							4	9									
*06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	93	1	1183	2	N	1					117
							1	9									

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

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	90	1	832	2	N	7					44
							8	9									
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	2	N	7					51
							8	9									
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	113	1	1211	2	N	3					54
							3	9									
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	168	1	1964	2	N	10					64
							11	9									
*05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	211	1	2655	2	N	50					114
							55	9									
*06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	199	1	2534	2	N	-0-					114

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 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
*01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	333 44	1 9	3087	2	N	40					188
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	277 52	1 9	2634	2	N	47	22	1			213
*03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	267 26	1 9	2860	2	N	24					237
*04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	221 50	1 9	2581	2	N	45	43	1			239
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	230 31	1 9	2886	2	N	28	215	1			52
*06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	212 41	1 9	2696	2	N	37	21	1			68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	119	2	N	1					1
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					1
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					1
*04	120	N	106	-0-	-14	-0-	7 17	1 9	82	2	N	15					16
*05	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					16
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					16

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 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
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-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	207	1	1919	2	N	17					107
							19	9									
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	182	1	1725	2	N	24	17	1			114
							26	9									
*03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	172	1	1842	2	N	89					203
							98	9									
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	160	1	1865	2	N	41	34	1			210
							45	9									
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	150	1	1890	2	N	39	223	1			26
							43	9									
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	134	1	1705	2	N	29	17	1			38
							32	9									

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

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	353	2	N	15					42
							17	9									
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	N	-0-					42
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-					42
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	5					47
							6	9									
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	4					51
							4	9									
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-					51

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

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-

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

01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	716	1	6639	2	N	27					139
							30	9									
*02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	554	1	5261	2	N	45					184
							50	9									
*03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	614	1	6575	2	N	27					211
							30	9									
*04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	522	1	6097	2	N	15					226
							17	9									
*05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	504	1	6337	2	N	34	193	1			67
							37	9									
*06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	486	1	6190	2	N	40					107
							44	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

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

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	98 22	1 9	907	2	N	20					96
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	87 14	1 9	825	2	N	13					109
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	85 22	1 9	905	2	N	20					129
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	75 11	1 9	871	2	N	10					139
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72 122	1 9	906	2	N	111					250
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	67 64	1 9	849	2	N	58	183	1			125

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	91 185	1 9	1792	2	N	168	93	1			155
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	91 44	1 9	1705	2	N	40					195
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	92 72	1 9	1766	2	N	65	63	1			197
04	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	86 54	1 9	1626	2	N	49	60	1			186
05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	91 58	1 9	1675	2	N	53					239
06	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	92 46	1 9	1553	2	N	42	60	1			221

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	15					161
							17	9									
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	10					171
							11	9									
*03	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	152	2	N	7					178
							8	9									
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	18					196
							20	9									
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	38	190	1			44
							42	9									
*06	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	2	N	-0-					44

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
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	96	1	2493	3	Y	7	8	1			7
							59	4	8	9							
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	104	1	1914	3	Y	8	9	1			6
							10	4	9	9							
03	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	97	1	1924	3	Y	6	6	1			6
							45	4	7	9							
04	2580	X	2019	-0-	-561	-0-	71	1	1937	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
05	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	116	1	2242	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
06	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	92	1	2230	3	Y	8	8	1			7
							9	9									

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
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	92	1	2387	3	Y	8	8	1			7
							57	4	9	9							
02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	82	1	1520	3	Y	5	7	1			5
							8	4	6	9							
03	2201	X	1748	-0-	-453	-0-	82	1	1622	3	Y	5	5	1			5
							38	4	6	9							
04	2460	X	1433	-0-	-1027	-0-	51	1	1375	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
05	2542	X	1586	-0-	-956	-0-	78	1	1501	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	2460	X	1966	-0-	-494	-0-	77	1	1883	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	366	1	2255	3	Y	144	163	1			135
							53	4	158	9							
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	338	1	1824	3	Y	107	142	1			100
							9	4	118	9							
03	3472	X	1981	-0-	-1491	-0-	293	1	1579	3	Y	65	80	1			85
							37	4	72	9							
04	3150	X	2158	-0-	-992	-0-	325	1	1805	3	Y	25	76	1			34
							28	9									
05	2914	X	1902	-0-	-1012	-0-	317	1	1581	3	Y	4	21	1			17
							4	9									
06	2730	X	1972	-0-	-758	-0-	329	1	1640	3	Y	3	11	1			9
							3	9									

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
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	105	1	2743	3	Y	8	9	1			7
							65	4	9	9							
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	122	1	2241	3	Y	10	10	1			7
							12	4	11	9							
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	123	1	2430	3	Y	7	7	1			7
							57	4	8	9							
04	2820	X	2363	-0-	-457	-0-	84	1	2269	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
05	2914	X	2063	-0-	-851	-0-	101	1	1953	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	2820	X	1550	-0-	-1270	-0-	61	1	1481	3	Y	7	7	1			6
							8	9									

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

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-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

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-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

01	6919	X	6919	-0-	-0- B	-0-	687	1	6226	2	N	5					113
							6	9									
02	5943	X	5943	-0-	-0- B	-0-	611	1	5324	2	N	7					120
							8	9									
03	5984	X	5984	-0-	-0- B	-0-	681	1	5293	2	N	9					129
							10	9									
04	6146	X	6146	-0-	-0- B	-0-	663	1	5476	2	N	6					135
							7	9									
05	6814	X	6814	-0-	-0- B	-0-	684	1	6122	2	N	7					142
							8	9									
*06	6486	X	6486	-0-	-0- B	-0-	648	1	5831	2	N	6					148
							7	9									

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

01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	139	1	917	3	N	-0-					122
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	110	1	753	3	N	-0-					122
03	1023	N	882	-0-	-141	-0-	125	1	757	3	N	-0-					122
04	1020	N	700	-0-	-320	-0-	125	1	539	3	N	33					155
							36	9									
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	142	1	651	3	N	-0-					155
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	110	1	801	3	N	-0-					155

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

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1233	3	N	64					81
							70	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	3	N	-0-					81
03	1891	N	1321	-0-	-570	-0-	52	1	1269	3	N	-0-					81
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	50	1	1147	3	N	-0-					81
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	N	-0-					81
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	3	N	39					120
							43	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	134	1	2772	3	N	39	1	8			243
							43	9									
02	3248	X	3001	-0-	-247	-0-	188	1	2783	3	N	27	179	1	1	8	90
							30	9									
03	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	208	1	3019	3	N	28					118
							31	9									
04	3420	X	3300	-0-	-120	-0-	202	1	3087	3	N	10					128
							11	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	208	1	3324	3	N	34	1	8			161
							37	9									
06	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	202	1	2974	3	N	23					184
							25	9									

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	45	1	10	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	45	1	4	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	45	1	7	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	48	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	45	1	12	3	N	-0-					-0-

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

01	248	N	111	-0-	-137	-0-	22	1	89	3	N	-0-					17
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	N	-0-					17
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-					17
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	4	1	24	3	N	-0-					17
05	310	N	146	-0-	-164	-0-	17	1	129	3	N	-0-					17
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

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

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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1767	N	1646	-0-	-121 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1628	-0-	-80 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1503	-0-	-87 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1752	-0-	-46 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	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

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		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

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	899	N	600	-0-	-299	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	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

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		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

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

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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

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	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

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-

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2016 - W/O TO 13677

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

01	0	N	-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	4					4
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	2556	N	2508	-0-	-48	-0-	702	1	1644	2	Y	147					209
							162	9									
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	757	1	1589	2	Y	78	155	1			132
							86	9									
03	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	637	1	1500	2	Y	101	158	1			75
							111	9									
04	3060	X	2072	-0-	-988	-0-	638	1	1375	2	Y	54					129
							59	9									
05	3162	X	1215	-0-	-1947	-0-	1161	2	54	9	Y	49	84	1			94
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					94

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3255	X	2511	-0-	-744	-0-	336	1	2168	2	N	6					33
							7	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	455	1	2588	2	N	56					89
							62	9									
03	3038	X	2563	-0-	-475	-0-	407	1	2155	2	N	1	48	1			42
							1	9									
04	2640	X	438	-0-	-2202	-0-	74	1	364	2	N	-0-					42
05	3441	X	155	-0-	-3286	-0-	21	1	134	2	N	-0-					42
06	3330	X	26	-0-	-3304	-0-	3	1	16	2	N	6					48
							7	9									

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

01	16058	X	11233	-0-	-4825	-0-	11205	2	28	9	N	25					53
02	13860	X	10935	-0-	-2925	-0-	10918	2	17	9	N	15					68
03	15097	X	11048	-0-	-4049	-0-	11017	2	31	9	N	28	36	1			60
04	14610	X	11920	-0-	-2690	-0-	11866	2	54	9	N	49	62	1			47
05	13020	X	12099	-0-	-921	-0-	12085	2	14	9	N	13					60
06	11730	X	10108	-0-	-1622	-0-	10099	2	9	9	N	8					68

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	6877	-0-	-3818	-0-	912	1	5886	2	N	72	62	1			43
							79	9									
02	9016	X	6024	-0-	-2992	-0-	895	1	5088	2	N	37					80
							41	9									
03	9238	X	6017	-0-	-3221	-0-	949	1	5028	2	N	36	71	1			45
							40	9									
04	7560	X	6656	-0-	-904	-0-	1122	1	5504	2	N	27					72
							30	9									
05	7688	X	5884	-0-	-1804	-0-	807	1	5071	2	N	5					77
							6	9									
06	6660	X	5235	-0-	-1425	-0-	906	1	4320	2	N	8	62	1			23
							9	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					72
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-	35	1			37
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	960	1	6197	2	N	303	470	1			47
							333	9									
02	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	933	1	5304	2	N	268	228	1			87
							295	9									
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	1056	1	5593	2	N	246	244	1			89
							271	9									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	1108	1	5438	2	N	274	296	1			67
							301	9									
05	6727	X	5374	-0-	-1353	-0-	696	1	4373	2	N	277	267	1			77
							305	9									
06	6510	X	4277	-0-	-2233	-0-	700	1	3340	2	N	215	185	1			107
							237	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
01	3472	X	446	-0-	-3026	-0-	65	1	378	2	N	3					45
							3	9									
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	818	1	4246	2	N	120	115	1			50
							132	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	683	1	3294	2	N	98	128	1			20
							108	9									
04	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	563	1	2534	2	N	70	62	1			28
							77	9									
05	5766	X	2708	-0-	-3058	-0-	452	1	2201	2	N	50					78
							55	9									
06	5580	X	1451	-0-	-4129	-0-	282	1	1169	2	N	-0-	21	1			57

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

01	33418	X	26524	-0-	-6894	-0-	3321	1	21436	2	N	1606	1935	1			155
							1767	9									
02	29232	X	21707	-0-	-7525	-0-	3030	1	17234	2	N	1312	1313	1			154
							1443	9									
03	32364	X	20379	-0-	-11985	-0-	3034	1	16066	2	N	1163	1157	1			160
							1279	9									
04	31320	X	19575	-0-	-11745	-0-	3106	1	15239	2	N	1118	1064	1			214
							1230	9									
05	31496	X	17648	-0-	-13848	-0-	2268	1	14256	2	N	1022	1169	1			67
							1124	9									
06	25680	X	15054	-0-	-10626	-0-	2434	1	11605	2	N	923	963	1			27
							1015	9									

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5					82
02	2324	X	361	-0-	-1963	-0-	48	1	251	2	N	56	71	1			67
							62	9									
03	2511	X	562	-0-	-1949	-0-	96	1	460	2	N	5					72
							6	9									
04	1650	X	424	-0-	-1226	-0-	70	1	314	2	N	36	45	1			63
							40	9									
05	403	X	22	-0-	-381	-0-	4	1	18	2	N	-0-					63
06	540	X	83	-0-	-457	-0-	16	1	67	2	N	-0-					63

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

01	15004	X	12093	-0-	-2911	-0-	1739	1	10147	2	N	188	161	1			116
							207	9									
02	12628	X	10692	-0-	-1936	-0-	1696	1	8808	2	N	171	187	1			100
							188	9									
03	13020	X	10779	-0-	-2241	-0-	1824	1	8791	2	N	149	184	1			65
							164	9									
04	12270	X	10673	-0-	-1597	-0-	1904	1	8570	2	N	181	209	1			37
							199	9									
05	12679	X	10551	-0-	-2128	-0-	1770	1	8609	2	N	156	138	1			55
							172	9									
06	11700	X	9778	-0-	-1922	-0-	1870	1	7747	2	N	146	121	1			80
							161	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13420 - 14088

01	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	2026	1	13077	2	N	3264	3412	1			271
							3590	9									
02	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	1454	1	8269	2	N	2107	2173	1			205
							2318	9									
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	1598	1	8464	2	N	3795	3755	1			245
							4175	9									
04	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	1989	1	9760	2	N	4446	4247	1			444
							4891	9									
05	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	1720	1	10810	2	N	4648	4847	1			245
							5113	9									
*06	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	1462	1	6970	2	N	3271	3269	1			247
							3598	9									

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

01	496	N	392	-0-	-104	-0-	54	1	312	2	N	24					102
							26	9									
02	448	N	100	-0-	-348	-0-	15	1	78	2	N	6	91	1			17
							7	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	87	1	419	2	N	50					67
							55	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	110	1	493	2	N	15					82
							17	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	381	2	N	8					90
							9	9									
06	540	N	192	-0-	-348	-0-	37	1	155	2	N	-0-					90

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
01	11253	X	9797	-0-	-1456	-0-	1398	1	8159	2	N	218	253	1			47
							240	9									
02	9772	X	7748	-0-	-2024	-0-	1217	1	6323	2	N	189	213	1			23
							208	9									
03	10106	X	7402	-0-	-2704	-0-	1233	1	5945	2	N	204	189	1			38
							224	9									
04	9780	X	8293	-0-	-1487	-0-	1475	1	6639	2	N	163	146	1			55
							179	9									
05	9796	X	8347	-0-	-1449	-0-	1393	1	6777	2	N	161	186	1			30
							177	9									
06	9480	X	5537	-0-	-3943	-0-	1045	1	4331	2	N	146	109	1			67
							161	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

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-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772

01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	Y	19	6	1			68
							21	9									
02	448	X	189	-0-	-259	-0-	21	1	117	2	Y	46	25	1			89
							51	9									
03	434	X	288	-0-	-146	-0-	46	1	242	2	Y	-0-	60	1			29
04	630	X	265	-0-	-365	-0-	44	1	217	2	Y	4					33
							4	9									
05	651	X	269	-0-	-382	-0-	35	1	219	2	Y	14					47
							15	9									
06	630	X	252	-0-	-378	-0-	40	1	193	2	Y	17	29	1			35
							19	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	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

01	0	N	-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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	44	1	254	2	Y	46	47	1			26
							51	9									
02	308	N	9	-0-	-299	-0-	1	1	7	2	Y	1	20	1			7
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9	13	1			3
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	Y	53	24	1			32
							58	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	4	22	1			14
							4	9									
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	Y	17	28	1			3
							19	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

01	744	N	564	-0-	-180	-0-	528	1	36	9	N	33					60
02	700	N	560	-0-	-140	-0-	515	2	45	9	N	41	61	1			40
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	609	2	19	9	N	17					57
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	766	2	20	9	N	18	47	1			28
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	730	2	19	9	N	17					45
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	938	2	9	9	N	8					53

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	608	-0-	-415	-0-	165	1	440	2	N	3					89
							3	9									
02	840	N	493	-0-	-347	-0-	110	1	376	2	N	6					95
							7	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	110	1	612	2	N	12					107
							13	9									
04	600	N	385	-0-	-215	-0-	55	1	236	2	N	85	185	1			7
							94	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	601	2	45	9	N	41					48
06	720	N	31	-0-	-689	-0-	31	2			N	-0-					48

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4905	-0-	-737	-0-	613	1	3954	2	N	307	277	1			147
							338	9									
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	880	1	5008	2	N	317	392	1			72
							349	9									
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	1077	1	5695	2	N	297	289	1			80
							327	9									
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1100	1	5398	2	N	325	273	1			132
							358	9									
05	5642	X	4422	-0-	-1220	-0-	558	1	3509	2	N	323	338	1			117
							355	9									
06	5460	X	4951	-0-	-509	-0-	812	1	3874	2	N	241	274	1			84
							265	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					52
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	462	2	18	9	N	16					68
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	748	2	13	9	N	12	60	1			20
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					20
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1883	-0-	-504	-0-	243	1	1568	2	N	65	53	1			65
							72	9									
02	2128	X	1600	-0-	-528	-0-	229	1	1303	2	N	62	75	1			52
							68	9									
03	2356	X	1660	-0-	-696	-0-	246	1	1302	2	N	102	102	1			52
							112	9									
04	1950	X	925	-0-	-1025	-0-	149	1	730	2	N	42					94
							46	9									
05	2015	X	410	-0-	-1605	-0-	54	1	337	2	N	17	103	1			8
							19	9									
06	1830	X	827	-0-	-1003	-0-	136	1	647	2	N	40					48
							44	9									

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
01	2201	X	1657	-0-	-544	-0-	212	1	1371	2	N	67					132
							74	9									
02	2212	X	1428	-0-	-784	-0-	205	1	1165	2	N	53	142	1			43
							58	9									
03	2449	X	679	-0-	-1770	-0-	104	1	551	2	N	22					65
							24	9									
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					65
05	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	290	1	1826	2	N	67					132
							74	9									
*06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	358	1	1706	2	N	39	104	1			67
							43	9									

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
01	27621	X	21415	-0-	-6206	-0-	3019	1	17617	2	N	708	896	1			84
							779	9									
02	22932	X	19211	-0-	-3721	-0-	2990	1	15532	2	N	626	652	1			58
							689	9									
03	23653	X	19422	-0-	-4231	-0-	3208	1	15464	2	N	682	591	1			149
							750	9									
04	22110	X	18830	-0-	-3280	-0-	3288	1	14795	2	N	679	678	1			150
							747	9									
05	22599	X	19031	-0-	-3568	-0-	3130	1	15226	2	N	614	529	1			235
							675	9									
06	20730	X	17488	-0-	-3242	-0-	3273	1	13564	2	N	592	723	1			104
							651	9									

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
01	5987	X	4308	-0-	-1679	-0-	497	1	3209	2	N	547	375	1			377
							602	9									
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	666	1	3789	2	N	753	1050	1			80
							828	9									
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	517	1	2738	2	N	622	597	1			105
							684	9									
04	4170	X	4056	-0-	-114	-0-	533	1	2615	2	N	825	838	1			92
							908	9									
05	5859	X	3785	-0-	-2074	-0-	426	1	2674	2	N	623	613	1			102
							685	9									
06	5670	X	3158	-0-	-2512	-0-	444	1	2118	2	N	542	484	1			160
							596	9									

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
01	10230	X	4413	-0-	-5817	-0-	518 554	1 9	3341	2	N	504	389	1			180
02	7868	X	4010	-0-	-3858	-0-	517 552	1 9	2941	2	N	502	572	1			110
03	6076	X	4058	-0-	-2018	-0-	568 480	1 9	3010	2	N	436	491	1			55
04	5280	X	3987	-0-	-1293	-0-	592 492	1 9	2903	2	N	447	402	1			100
05	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	422 475	1 9	2650	2	N	432	363	1			169
06	4290	X	3338	-0-	-952	-0-	499 459	1 9	2380	2	N	417	467	1			119

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
01	4030	X	3675	-0-	-355	-0-	468 187	1 9	3020	2	N	170	156	1			124
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	519 187	1 9	2951	2	N	170	241	1			53
03	4123	X	3334	-0-	-789	-0-	509 130	1 9	2695	2	N	118	103	1			68
04	3990	X	3337	-0-	-653	-0-	545 116	1 9	2676	2	N	105	103	1			70
05	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	407 80	1 9	2558	2	N	73	68	1			75
06	3930	X	2497	-0-	-1433	-0-	419 77	1 9	2001	2	N	70	70	1			75

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
01	1922	X	679	-0-	-1243	-0-	88 25	1 9	566	2	Y	23					68
02	1596	X	495	-0-	-1101	-0-	69 32	1 9	394	2	Y	29					97
03	1581	X	473	-0-	-1108	-0-	73 13	1 9	387	2	Y	12					109
04	990	X	496	-0-	-494	-0-	83 7	1 9	406	2	Y	6					115
05	682	X	279	-0-	-403	-0-	36 15	1 9	228	2	Y	14	79	1			50
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	49					99

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
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	171 70	1 9	1106	2	Y	64	68	1			53
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	189 31	1 9	1072	2	Y	28	51	1			30
03	1829	N	1179	-0-	-650	-0-	165 138	1 9	876	2	Y	125	33	1			122
04	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	166 21	1 9	817	2	Y	19	131	1			10
05	1426	N	955	-0-	-471	-0-	125 42	1 9	788	2	Y	38					48
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	200 144	1 9	954	2	Y	131	131	1			48

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
01	6324	X	5310	-0-	-1014	-0-	756	1	4409	2	N	132	120	1			82
							145	9									
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	947	1	4920	2	N	121	121	1			82
							133	9									
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	990	1	4773	2	N	131	143	1			70
							144	9									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	1013	1	4557	2	N	135	120	1			85
							149	9									
05	6634	X	5559	-0-	-1075	-0-	931	1	4530	2	N	89	127	1			47
							98	9									
06	6420	X	4755	-0-	-1665	-0-	907	1	3756	2	N	84	99	1			32
							92	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	75					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	53	1			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	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

01	12617	X	8857	-0-	-3760	-0-	1296	1	7561	2	Y	-0-					37
02	10528	X	7807	-0-	-2721	-0-	1252	1	6502	2	Y	48	62	1			23
							53	9									
03	10819	X	7956	-0-	-2863	-0-	1348	1	6496	2	Y	102	77	1			48
							112	9									
04	9810	X	7613	-0-	-2197	-0-	1359	1	6114	2	Y	127	152	1			23
							140	9									
05	9579	X	7631	-0-	-1948	-0-	1284	1	6248	2	Y	90	66	1			47
							99	9									
06	8580	X	6950	-0-	-1630	-0-	1336	1	5536	2	Y	71	93	1			25
							78	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

01	589	N	372	-0-	-217	-0-	50	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	454	-0-	-162	-0-	68	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	62	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	55	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	55	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	58	1	276	2	Y	15					15
							17	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

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-

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
01	2585	N	2232	-0-	-353	-0-	306	1	1787	2	Y	126	127	1			69
							139	9									
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	336	1	1746	2	Y	111	136	1			44
							122	9									
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	391	1	1884	2	Y	95	113	1			26
							105	9									
04	2250	X	1577	-0-	-673	-0-	272	1	1222	2	Y	75	44	1			57
							83	9									
05	2449	X	883	-0-	-1566	-0-	126	1	613	2	Y	131	116	1			72
							144	9									
06	2370	X	672	-0-	-1698	-0-	114	1	471	2	Y	79	136	1			15
							87	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	560	1	3269	2	N	73	132	1			43
							80	9									
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	554	1	2876	2	N	44					87
							48	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	599	1	2887	2	N	104	136	1			55
							114	9									
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	615	1	2767	2	N	40	52	1			43
							44	9									
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	903	1	4395	2	N	42					85
							46	9									
*06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	836	1	3463	2	N	40	95	1			30
							44	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	1482	1	8648	2	Y	151	117	1			57
							166	9									
02	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	1522	1	7906	2	Y	134	119	1			72
							147	9									
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	1767	1	8519	2	Y	128	132	1			68
							141	9									
04	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	1821	1	8195	2	Y	122	158	1			32
							134	9									
05	10602	X	10009	-0-	-593	-0-	1688	1	8214	2	Y	97	94	1			35
							107	9									
06	10260	X	7657	-0-	-2603	-0-	1479	1	6130	2	Y	44	64	1			15
							48	9									

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			221
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			223
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			224
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	224	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10199	X	9257	-0-	-942	-0-	9257	3			Y	-0-					-0-
02	10080	X	7513	-0-	-2567	-0-	7513	3			Y	-0-					-0-
03	11160	X	7318	-0-	-3842	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-
04	10800	X	8211	-0-	-2589	-0-	8211	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	8306	-0-	-1769	-0-	8306	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6565	-0-	6565	6565	6565	3			Y	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	560	1	6854	3	Y	81	102	1			92
							89	9									
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	464	1	5483	3	Y	75	102	1			65
							83	9									
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	456	1	4762	3	Y	60	101	1			24
							66	9									
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	498	1	5271	3	Y	95					119
							105	9									
05	7533	X	5653	-0-	-1880	-0-	499	1	5077	3	Y	70	100	1			89
							77	9									
06	7260	X	5421	-0-	-1839	-0-	486	1	4878	3	Y	52	90	1			51
							57	9									

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

01	3044	N	2765	-0-	-279	-0-	203	1	2487	3	Y	68	88	1			80
							75	9									
02	2800	N	3268	-0-	468	468	249	1	2943	3	Y	69	91	1			58
							76	9									
03	3528	X	3060	-0-	-468	-0-	262	1	2739	3	Y	54	89	1			23
							59	9									
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	255	1	2701	3	Y	85					108
							94	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	301	1	3064	3	Y	69	93	1			84
							76	9									
06	3060	X	3044	-0-	-16	-0-	271	1	2717	3	Y	51	86	1			49
							56	9									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	146	1	1788	3	Y	95	89	1			79
							105	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	138	1	1618	3	Y	65	92	1			52
							72	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	3	Y	97	94	1			55
							107	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	135	1	1427	3	Y	72					127
							79	9									
05	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	144	1	1456	3	Y	67	94	1			100
							74	9									
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	166	1	1671	3	Y	59	93	1			66
							65	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	639	1	7823	3	Y	107	101	1			84
							118	9									
02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	549	1	6482	3	Y	67	100	1			51
							74	9									
03	7285	X	6090	-0-	-1195	-0-	523	1	5467	3	Y	91	92	1			50
							100	9									
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	577	1	6100	3	Y	73					123
							80	9									
05	8463	X	6736	-0-	-1727	-0-	596	1	6061	3	Y	72	97	1			98
							79	9									
06	8190	X	6434	-0-	-1756	-0-	576	1	5792	3	Y	60	94	1			64
							66	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

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

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

01	961	N	948	-0-	-13	-0-	942	2	6	9	N	5	171	1			39
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	850	2	6	9	N	5					44
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	N	4					48
04	930	N	836	-0-	-94	-0-	832	2	4	9	N	4					52
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					52
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	832	2	11	9	N	10					62

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					16
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	2			N	-0-					16
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					16
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					16
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					16
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					24
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					24
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					24
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					24
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					24
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					24

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					110
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	980	2	21	9	N	19					92
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15					107
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	980	2	20	9	N	18					125
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	948	2	19	9	N	17					142
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	2	12	9	N	11					153
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	918	2	15	9	N	14					167

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2931	2	4	9	N	4					180
02	2828	X	2545	-0-	-283	-0-	2536	2	9	9	N	8					188
03	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2801	2	3	9	N	3					191
04	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	2711	2	6	9	N	5					196
05	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	2734	2	18	9	N	16					212
06	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	2645	2	28	9	N	25					237

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					74
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					74
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					74
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					74
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					74
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - PLUGGED 10/30/18

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	338	1	3282	2	N	91					302
							100	9									
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	99	1	1019	2	N	7	168	1			141
							8	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	312	1	3058	2	N	37					178
							41	9									
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	465	1	3870	2	N	138	172	1			144
							152	9									
05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	228	1	1548	2	N	30					174
							33	9									
*06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	404	1	3417	2	N	37					211
							41	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	279	1	2249	2	N	27					100
							30	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	171	1	1595	2	N	6					106
							7	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	279	1	2083	2	N	9					115
							10	9									
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	270	1	2033	2	N	4					119
							4	9									
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	279	1	2174	2	N	63	160	1			22
							69	9									
*06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	270	1	2149	2	N	15					37
							17	9									

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8036	2	57	9	N	52					132
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4972	2	32	9	N	29					161
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7588	2	90	9	N	82	180	1			63
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6570	2	35	9	N	32					95
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6907	2	40	9	N	36					131
*06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6665	2	19	9	N	17					148

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	248	1	2301	2	N	-0-					126
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	152	1	1661	2	N	-0-					126
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	240	1	2413	2	N	-0-					126
04	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	240	1	2216	2	N	-0-					126
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	248	1	2227	2	N	-0-					126
06	2580	N	2232	-0-	-348	-0-	232	1	1993	2	N	6					132
							7	9									

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
01	3379	X	140	-0-	-3239	-0-	13	1	127	2	N	-0-					162
02	3052	X	257	-0-	-2795	-0-	23	1	234	2	N	-0-					162
03	3379	X	245	-0-	-3134	-0-	23	1	222	2	N	-0-					162
04	2970	X	342	-0-	-2628	-0-	37	1	305	2	N	-0-					162
05	2356	X	363	-0-	-1993	-0-	47	1	316	2	N	-0-					162
*06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	36	1	304	2	N	-0-					162

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
01	2232	N	1375	-0-	-857	-0-	128	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	128	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1383	-0-	-849	-0-	128	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	119	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	229	1	1556	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	126	1	1066	2	N	-0-					-0-

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
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	172	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	339	-0-	-1087	-0-	31	1	308	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	307	-0-	-1073	-0-	33	1	274	2	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	94	1	640	2	N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	43	1	367	2	N	-0-					-0-

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
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	181	1	1762	2	N	-0-					23
02	616	N	445	-0-	-171	-0-	39	1	406	2	N	-0-					23
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	102	1	1003	2	N	-0-					23
04	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	174	1	1448	2	N	-0-					23
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	214	1	1452	2	N	-0-					23
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	176	1	1489	2	N	-0-					23

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
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6850	2	46	9	N	42	168	1			26
02	5656	X	4083	-0-	-1573	-0-	4076	2	7	9	N	6					32
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7416	2	36	9	N	33					65
04	6660	X	6653	-0-	-7	-0-	6613	2	40	9	N	36					101
05	6882	X	6277	-0-	-605	-0-	6241	2	36	9	N	33					134
06	6840	X	5969	-0-	-871	-0-	5930	2	39	9	N	35					169

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	665	1	759	2	N	24					176
							26	9									
02	1120	N	543	-0-	-577	-0-	284	1	250	2	N	8					184
							9	9									
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	476	1	586	2	N	24	172	1			36
							26	9									
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	454	1	765	2	N	12					48
							13	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	342	1	769	2	N	3					51
							3	9									
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1037	2	N	1					52
							1	9									

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
01	835	X	835	-0-	-0-	-0-	390	1	445	2	N	-0-					67
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	350	1	309	2	N	-0-					67
03	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	505	1	621	2	N	-0-					67
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	489	1	824	2	N	-0-					67
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	659	1	1479	2	N	-0-					67
*06	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	1038	1	15283	2	N	110					177
							121	9									

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
01	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	218	1	2125	2	N	-0-					31
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	298	1	3078	2	N	12					43
							13	9									
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	454	1	4450	2	N	34					77
							37	9									
04	3330	X	2085	-0-	-1245	-0-	223	1	1856	2	N	5					82
							6	9									
05	3751	X	2119	-0-	-1632	-0-	272	1	1847	2	N	-0-					82
06	4080	X	2161	-0-	-1919	-0-	229	1	1932	2	N	-0-					82

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
01	7223	X	6659	-0-	-564	-0-	6514	2	145	9	N	132	166	1			146
02	6524	X	4120	-0-	-2404	-0-	4050	2	70	9	N	64					210
03	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	6391	2	111	9	N	101	169	1			142
04	6720	X	5965	-0-	-755	-0-	5848	2	117	9	N	106	171	1			77
05	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	6225	2	119	9	N	108					185
06	6450	X	5872	-0-	-578	-0-	5764	2	108	9	N	98	172	1			111

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
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	286	1	874	2	N	-0-					-0-
02	924	N	760	-0-	-164	-0-	340	1	420	2	N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	255	1	1064	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	401	1	917	2	N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	404	1	921	2	N	-0-					-0-
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	255	1	1225	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1011	1	3089	2	N	-0-					36
02	3360	X	3038	-0-	-322	-0-	1359	1	1679	2	N	-0-					36
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	827	1	3445	2	N	42	42	1			36
							46	9									
04	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	1229	1	2808	2	N	-0-					36
05	4185	X	4116	-0-	-69	-0-	1254	1	2862	2	N	-0-					36
06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	672	1	3229	2	N	38	38	1			36
							42	9									

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	236	1	721	2	N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	320	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	182	1	759	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
04	930	N	848	-0-	-82	-0-	258	1	590	2	N	-0-					-0-
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	207	1	473	2	N	-0-					-0-
06	930	N	301	-0-	-629	-0-	50	1	240	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5266	-0-	-593	-0-	1299	1	3967	2	N	-0-					248
02	5292	X	3523	-0-	-1769	-0-	1575	1	1948	2	N	-0-					248
03	5611	X	5558	-0-	-53	-0-	1076	1	4482	2	N	-0-					248
04	5430	X	5180	-0-	-250	-0-	1577	1	3603	2	N	-0-					248
05	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	1583	1	3614	2	N	-0-					248
06	5370	X	4811	-0-	-559	-0-	829	1	3982	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	363	1	1107	2	N	-0-					147
02	1288	N	1012	-0-	-276	-0-	453	1	559	2	N	-0-					147
03	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	297	1	1237	2	N	-0-					147
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	421	1	963	2	N	-0-					147
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	481	1	1099	2	N	-0-					147
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	260	1	1252	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					57
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	50	1	62	2	N	-0-					57
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					57
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	N	-0-					57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	176	1	537	2	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	229	1	282	2	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	133	1	556	2	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	210	1	480	2	N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	211	1	483	2	N	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	118	1	566	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	352	1	1075	2	N	-0-					70
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	469	1	580	2	N	-0-					70
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	282	1	1175	2	N	-0-					70
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	417	1	953	2	N	-0-					70
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	363	1	828	2	N	-0-					70
06	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	205	1	987	2	N	-0-					70

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
*11	570	N	129	-0-	-441	-0-	49 67	1 9	13	2	N	61					115
*12	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					115
*01	155	N	133	-0-	-22	-0-	77	1	56	2	N	-0-					115
*02	140	N	136	-0-	-4	-0-	92	1	44	2	N	-0-					115
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	1	10	2	N	-0-					115
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					115
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					115
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					115

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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

01	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	853	1	624	2	Y	-0-					21
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	838	1	402	2	Y	-0-					21
03	775	N	413	-0-	-362	-0-	405	1	8	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	DLQ G-10		648	-0-	648	648	646	1	2	2	Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	648					Y	-0-					21

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

01	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	540	1	11512	2	N	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	540	1	14755	2	N	-0-					-0-
03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	540	1	12518	2	N	-0-					-0-
04	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	540	1	13229	2	N	-0-					-0-
05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	540	1	12541	2	N	-0-					-0-
*06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	540	1	13466	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	10974	X	9454	-0-	-1520	-0-	668	1	8786	2	Y	-0-					-0-
02	9255	X	8207	-0-	-1048	-0-	704	1	7503	2	Y	-0-					-0-
03	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	794	1	8621	2	Y	-0-					-0-
04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	810	1	9393	2	Y	-0-					-0-
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	743	1	9102	2	Y	-0-					-0-
*06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	768	1	8641	2	Y	-0-					-0-

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

01	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	924	N	519	-0-	-405	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	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

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-

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3184	-0-	84	84	1085	1	2099	2	Y	-0-					-0-
02	2138	N	2054	-0-	-84	-0-	737	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1118	1	2372	2	Y	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1102	1	2674	2	Y	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1096	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3375	-0-	-15	-0-	955	1	2420	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

01	3100	N	1503	-0-	-1597	641	512	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1940	N	1299	-0-	-641	-0-	466	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	617	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	523	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	502	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	461	1	1167	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	Y	5	6	1			2
							237	3	6	9							
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	29	2	Y	6	5	1			3
							1123	3	7	9							
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	115	2	Y	2	5	1			-0-
							1271	3	2	9							
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	69	1	1405	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1335	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	75	1	1009	2	N	-0-	22	1			30
							180	3									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	74	1	27	2	N	2					32
							1084	3	2	9							
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	103	2	N	1					33
							1140	3	1	9							
04	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	69	1	1078	3	N	-0-					33
05	1302	N	950	-0-	-352	-0-	61	1	888	3	N	1	1	1			33
							1	9									
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	91	1	1328	3	N	1	1	1			33
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1130	2	201	3	Y	-0-					18
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	Y	-0-					18
							1200	3									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	Y	-0-					18
							1273	3									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	3	Y	1					19
							1	9									
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	67	1	1319	3	Y	-0-					19
06	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	58	1	1123	3	Y	-0-					19

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	695	-0-	-204	-0-	589	2	106	3	Y	-0-					8
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	17	2	Y	-0-					8
							701	3									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	54	2	Y	-0-					8
							601	3									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	3	Y	-0-					8
05	806	N	593	-0-	-213	-0-	29	1	564	3	Y	-0-					8
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	27	1	524	3	Y	-0-					8

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	729	2	130	3	Y	-0-					5
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	12	2	Y	-0-					5
							492	3									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					5
							507	3									
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	23	1	521	3	Y	-0-					5
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	-0-					5
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	-0-					5

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
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1721	2	308	3	Y	-0-					11
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	43	1	39	2	Y	-0-					11
							1606	3									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	37	1	135	2	Y	-0-					11
							1499	3									
04	1950	N	1457	-0-	-493	-0-	62	1	1395	3	Y	-0-					11
05	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	78	1	1539	3	Y	-0-					11
06	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	73	1	1423	3	Y	-0-					11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1253	2	223	3	Y	-0-					8
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	29	2	Y	-0-					8
							1180	3									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	Y	-0-					8
							1139	3									
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	50	1	1127	3	Y	-0-					8
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	58	1	1141	3	Y	-0-					8
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	55	1	1078	3	Y	-0-					8

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		42	-0-	42	42	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2542	-0-	-2542	-0-	95	1	2065	2	Y	12	12	1			5
							369	3	13	9							
02	4407	X	2134	-0-	-2273	-0-	90	1	50	2	Y	4	6	1			3
							1990	3	4	9							
03	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	109	1	207	2	Y	7	7	1			3
							2280	3	8	9							
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	304	1	6187	3	Y	13					16
							14	9									
05	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	441	1	8582	3	Y	21	18	1			19
							23	9									
*06	3000	N	7513	-0-	4513	4513	385	1	7115	3	Y	12	18	1			13
							13	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	961	2	Y	5	5	1			1
							174	3	6	9							
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	40	1	21	2	Y	2	3	1			-0-
							882	3	2	9							
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	87	2	Y	3	3	1			-0-
							973	3	3	9							
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	3	Y	2					2
							2	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	75	1	1379	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

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
01	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	114	1	2501	2	Y	14	14	1			4
							446	3	15	9							
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	111	1	58	2	Y	5	7	1			2
							2441	3	6	9							
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	117	1	219	2	Y	7	7	1			2
							2424	3	8	9							
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	124	1	2538	3	Y	5					7
							6	9									
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	124	1	2409	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
*06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	127	1	2340	3	Y	4	7	1			3
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	242	2	Y	1	1	1			-0-
							42	3	1	9							
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	13	1	7	2	Y	1	1	1			-0-
							258	3	1	9							
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
							276	3	1	9							
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	1					1
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	-0-					60
							81	3									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	12	2	N	15					75
							493	3	17	9							
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	3					78
							453	3	3	9							
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	-0-					78
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	2					80
							2	9									
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	8					88
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	129	1	1728	2	N	7					35
							309	3	8	9							
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	122	1	44	2	N	4					39
							1802	3	4	9							
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	129	1	173	2	N	4					43
							1909	3	4	9							
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	122	1	1902	3	N	-0-					43
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	3	N	5					48
							6	9									
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	3	N	2					50
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	69	-0-	-365	-0-	4	1	55	2	N	-0-					54
							10	3									
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	10	1	4	2	N	3					57
							149	3	3	9							
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					57
							105	3									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					57
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					57
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					57

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	N	-0-					-0-
							107	3									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	14	2	N	-0-					-0-
							568	3									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	45	2	N	-0-					-0-
							497	3									
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
05	651	N	510	-0-	-141	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-

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
01	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	103	1	2255	2	Y	8	12	1			10
							404	3	9	9							
02	3066	X	2340	-0-	-726	-0-	98	1	52	2	Y	12	10	1			12
							2177	3	13	9							
03	3131	X	2298	-0-	-833	-0-	96	1	182	2	Y	4	8	1			8
							2016	3	4	9							
04	3030	X	2243	-0-	-787	-0-	105	1	2126	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
05	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	107	1	2058	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
06	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	103	1	1901	3	Y	3	5	1			6
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	203	1	2712	2	N	2	2	1			-0-
							483	3	2	9							
02	3584	X	2995	-0-	-589	-0-	186	1	67	2	N	-0-					-0-
							2742	3									
03	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	187	1	251	2	N	1					1
							2769	3	1	9							
04	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	191	1	2988	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	204	1	2980	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	193	1	2817	3	N	2	2	1			1
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	324	-0-	-203	-0-	19	1	258	2	N	-0-					9
							47	3									
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	19	1	7	2	N	-0-					9
							280	3									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	23	2	N	-0-					9
							259	3									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	16	1	244	3	N	-0-					9
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					9
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	-0-					9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	1981	-0-	-840	-0-	73	1	1609	2	Y	9	10	1			1
							289	3	10	9							
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	60	2	Y	5	6	1			-0-
							2485	3	6	9							
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	120	1	226	2	Y	7	7	1			-0-
							2502	3	8	9							
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	124	1	2531	3	Y	5					5
							6	9									
05	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	111	1	2161	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	2550	N	1886	-0-	-664	-0-	97	1	1786	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

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
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					
							1	3									5
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	-0-					
							154	3									5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					5
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					5
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

01	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	16	2	N	-0-					
							3	3									-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	2	1	1	2	N	-0-					
							25	3									-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					
							27	3									-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

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-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

01	310	N	289	-0-	-21	-0-	246	2	43	3	Y	-0-					3
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	Y	-0-					
							289	3									3
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					
							272	3									3
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					3
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					3
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	Y	-0-					3

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

01	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	2789	2	497	3	Y	-0-					16
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	76	1	69	2	Y	-0-					
							2812	3									16
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	74	1	266	2	Y	-0-					
							2938	3									16
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	134	1	3026	3	Y	-0-					16
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	154	1	3046	3	Y	-0-					16
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	145	1	2827	3	Y	-0-					16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3078	2	550	3	Y	-0-					15
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	79	1	72	2	Y	-0-					15
							2940	3									
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	74	1	268	2	Y	-0-					15
							2966	3									
04	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	136	1	3070	3	Y	-0-					15
05	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	154	1	3045	3	Y	-0-					15
06	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	138	1	2698	3	Y	-0-					15

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
06	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

01	310	N	287	-0-	-23	-0-	12	1	234	2	Y	1	1	1			1
							40	3	1	9							
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	11	1	6	2	Y	1	1	1			1
							244	3	1	9							
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	24	2	Y	1	1	1			1
							275	3	1	9							
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-	1	1			1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
							57	3	1	9							
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1					1
							142	3	1	9							
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	1	1			-0-
							71	3									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2073	2	370	3	Y	-0-					17
02	2800	N	3082	-0-	282	282	79	1	72	2	Y	-0-					17
							2931	3									
03	3100	N	3080	-0-	-20	262	69	1	250	2	Y	-0-					17
							2761	3									
04	3000	N	3571	-0-	571	833	152	1	3419	3	Y	-0-					17
05	4850	X	4017	-0-	-833	-0-	194	1	3823	3	Y	-0-					17
*06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	212	1	4132	3	Y	-0-					17

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

01	806	N	601	-0-	-205	-0-	22	1	487	2	Y	2	3	1			2
							90	3	2	9							
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	Y	2	2	1			2
							385	3	2	9							
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	Y	1	2	1			1
							374	3	1	9							
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	17	1	368	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	18	1	356	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	18	1	338	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1103	2	197	3	Y	-0-					5
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	29	1	27	2	Y	-0-					5
							1085	3									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	Y	-0-					5
							1056	3									
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-					5
05	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	51	1	1007	3	Y	-0-					5
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	53	1	1040	3	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

01	217	N	194	-0-	-23	-0-	173	2	21	9	N	19					19
02	252	N	97	-0-	-155	-0-	97	2			N	-0-					19
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					19
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					19
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					19
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					19

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	346	-0-	-522	-0-	12	1	282	2	Y	1	1	1			1
							51	3	1	9							
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	13	1	7	2	Y	2	1	1			2
							289	3	2	9							
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	Y	1	1	1			2
							327	3	1	9							
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	148	1	3365	2	Y	13	13	1			6
							475	3	14	9							
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	181	1	97	2	Y	23	17	1			12
							3994	3	25	9							
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	183	1	346	2	Y	7	13	1			6
							3814	3	8	9							
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	187	1	3798	3	Y	20	15	1			11
							22	9									
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	199	1	3873	3	Y	13	15	1			9
							14	9									
06	3870	X	3328	-0-	-542	-0-	170	1	3152	3	Y	5	9	1			5
							6	9									

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	175	1	3846	2	Y	21	22	1			11
							686	3	23	9							
02	4368	X	4257	-0-	-111	-0-	179	1	97	2	Y	8	11	1			8
							3972	3	9	9							
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	206	1	388	2	Y	12	12	1			8
							4304	3	13	9							
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	225	1	4575	3	Y	9					17
							10	9									
05	4836	X	4773	-0-	-63	-0-	234	1	4527	3	Y	11	12	1			16
							12	9									
06	4740	X	4551	-0-	-189	-0-	233	1	4309	3	Y	8	12	1			12
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2019 - W/O TO 04-286848

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

	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
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	7	2	N	-0-					-0-
							280	3									
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-
							237	3									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	65	1	1449	2	Y	8	9	1			4
							258	3	9	9							
02	2016	N	1657	-0-	-359	-0-	70	1	37	2	Y	3	5	1			2
							1547	3	3	9							
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	87	1	165	2	Y	5	5	1			2
							1829	3	6	9							
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	3	Y	4					6
							4	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	111	1	2154	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	107	1	1971	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	2	2	1			2
							51	3	2	9							
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	Y	1	1	1			2
							307	3	1	9							
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	Y	1	1	1			2
							508	3	1	9							
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	Y	1					3
							1	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-	1	1			2

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
01	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	41	1	928	2	Y	3	4	1			-0-
							167	3	3	9							
02	1344	N	1123	-0-	-221	-0-	47	1	26	2	Y	6	5	1			1
							1043	3	7	9							
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	64	1	122	2	Y	2	3	1			-0-
							1322	3	2	9							
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	70	1	1366	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1470	N	1126	-0-	-344	-0-	57	1	1067	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	280	N	40	-0-	-240	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							337	3	1	9							
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	1					1
							1	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	77	-0-	-283	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-	-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-	-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-	-0-
04	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	2	Y	-0-	-0-
05	465	N	56	-0-	-409	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2	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 #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	Y	8	8	1			6
							255	3	9	9							
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	44	1	22	2	Y	2	4	1			4
							975	3	2	9							
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	54	2	Y	2	2	1			4
							584	3	2	9							
04	1680	N	815	-0-	-865	-0-	38	1	775	3	Y	2					6
							2	9									
05	1147	N	790	-0-	-357	-0-	39	1	749	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	27	1	506	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2232	2	Y	12	16	1			5
							399	3	13	9							
02	1400	X	166	-0-	-1234	-0-	8	1	4	2	Y	-0-	5	1			-0-
							154	3									
03	1550	X	255	-0-	-1295	-0-	10	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							223	3	1	9							
04	5430	X	621	-0-	-4809	-0-	30	1	590	3	Y	1					1
							1	9									
05	5611	X	998	-0-	-4613	-0-	50	1	946	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	326	1	6004	3	Y	10	7	1			4
							11	9									

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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	3	4	1			-0-
							143	3	3	9							
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	37	1	21	2	Y	5	4	1			1
							816	3	6	9							
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	73	2	Y	1	2	1			-0-
							804	3	1	9							
04	960	N	848	-0-	-112	-0-	40	1	804	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	42	1	825	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	41	1	761	3	Y	1	2	1			-0-
							1	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
01	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	107	1	2362	2	Y	13	13	1			5
							423	3	14	9							
02	2772	X	2550	-0-	-222	-0-	108	1	58	2	Y	5	7	1			3
							2378	3	6	9							
03	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	121	1	227	2	Y	7	7	1			3
							2517	3	8	9							
04	2820	N	2471	-0-	-349	-0-	115	1	2350	3	Y	5					8
							6	9									
05	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	134	1	2598	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
06	2790	N	2588	-0-	-202	-0-	132	1	2452	3	Y	4	7	1			5
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1027	2	183	3	Y	-0-					7
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	29	1	27	2	Y	-0-					7
							1067	3									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	Y	-0-					7
							910	3									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	3	Y	-0-					7
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	Y	-0-					7
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	3	Y	-0-					7

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
01	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	63	1	1348	2	Y	1					28
							236	3	1	9							
02	1624	X	1598	-0-	-26	-0-	31	1	38	2	Y	1					29
							1528	3	1	9							
03	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	41	1	149	2	Y	10					39
							1652	3	11	9							
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1665	3	Y	1					40
							1	9									
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	84	1	1652	3	Y	1					41
							1	9									
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	90	1	1748	3	Y	2					43
							2	9									

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	73	1	1606	2	Y	9	10	1			3
							288	3	10	9							
02	2184	N	2108	-0-	-76	-0-	89	1	50	2	Y	4	5	1			2
							1965	3	4	9							
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	105	1	197	2	Y	6	6	1			2
							2181	3	7	9							
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	111	1	2257	3	Y	5					7
							6	9									
05	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	110	1	2142	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	116	1	2142	3	Y	4	6	1			4
							4	9									

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

01	3100	N	3991	-0-	891	891	148 1 578 3	3252 2 13 9			Y	12	10	1			5
02	5426	X	4535	-0-	-891	-0-	190 1 4216 3	103 2 26 9			Y	24	17	1			12
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	182 1 3793 3	341 2 8 9			Y	7	13	1			6
04	3870	X	1594	-0-	-2276	-0-	74 1 9 9	1511 3			Y	8	8	1			6
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	199 1 14 9	3895 3			Y	13	12	1			7
06	3870	X	2456	-0-	-1414	-0-	126 1 4 9	2326 3			Y	4	8	1			3

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

01	5084	X	4805	-0-	-279	-0-	177 1 697 3	3907 2 24 9			Y	22	23	1			12
02	4592	X	4522	-0-	-70	-0-	191 1 4218 3	104 2 9 9			Y	8	12	1			8
03	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	207 1 4339 3	392 2 14 9			Y	13	13	1			8
04	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	226 1 10 9	4617 3			Y	9					17
05	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	240 1 13 9	4688 3			Y	12	13	1			16
06	4860	X	4757	-0-	-103	-0-	245 1 9 9	4503 3			Y	8	12	1			12

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	133	1	2900	2	Y	16	17	1			7
							519	3	18	9							
02	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	135	1	71	2	Y	6	9	1			4
							2998	3	7	9							
03	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	149	1	281	2	Y	9	9	1			4
							3125	3	10	9							
04	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	164	1	3345	3	Y	7					11
							8	9									
05	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	159	1	3079	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
06	3450	X	2498	-0-	-952	-0-	128	1	2366	3	Y	4	8	1			6
							4	9									

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
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	52	1	1137	2	Y	4	6	1			-0-
							203	3	4	9							
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	29	2	Y	7	5	1			2
							1138	3	8	9							
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	107	2	Y	2	4	1			-0-
							1193	3	2	9							
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	59	1	1208	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	64	1	1251	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1	1333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	25	1	549	2	Y	2	4	1			-0-
							99	3	2	9							
02	1176	X	603	-0-	-573	-0-	26	1	14	2	Y	3	2	1			1
							560	3	3	9							
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	1	2	1			-0-
							650	3	1	9							
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	32	1	629	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	34	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	83	1	1111	2	N	17	80	1			26
							199	3	19	9							
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	94	1	34	2	N	-0-					26
							1385	3									
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	129	1	173	2	N	6					32
							1917	3	7	9							
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	87	1	1352	3	N	6	34	1			4
							7	9									
05	1674	N	1193	-0-	-481	-0-	76	1	1117	3	N	-0-					4
06	2010	N	1519	-0-	-491	-0-	97	1	1422	3	N	-0-					4

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	6014	X	5968	-0-	-46	-0-	222	1	4858	2	Y	17	24	1			7
							869	3	19	9							
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	230	1	125	2	Y	29	23	1			13
							5094	3	32	9							
03	6014	X	5991	-0-	-23	-0-	251	1	474	2	Y	10	18	1			5
							5255	3	11	9							
04	6330	X	5846	-0-	-484	-0-	272	1	5542	3	Y	29	22	1			12
							32	9									
05	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	306	1	5936	3	Y	20	22	1			10
							22	9									
*06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	312	1	5782	3	Y	9	16	1			3
							10	9									

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	94	1	2057	2	Y	7	10	1			-0-
							367	3	8	9							
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	96	1	51	2	Y	12	10	1			2
							2128	3	13	9							
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	108	1	204	2	Y	4	6	1			-0-
							2237	3	4	9							
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	117	1	2386	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
05	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	122	1	2370	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	117	1	2169	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	6	1	133	2	Y	-0-	1	1			1
							25	3									
02	247	N	156	-0-	-91	-0-	8	1	3	2	Y	1	1	1			1
							144	3	1	9							
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
							144	3									
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1452	-0-	-315	-0-	54	1	1182	2	Y	4	6	1			1
							212	3	4	9							
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	58	1	31	2	Y	7	6	1			2
							1280	3	8	9							
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	65	1	125	2	Y	2	4	1			-0-
							1376	3	2	9							
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	62	1	1270	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	63	1	1224	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1500	N	1244	-0-	-256	-0-	63	1	1179	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
01	8277	X	6739	-0-	-1538	-0-	403	1	5370	2	N	8					100
							957	3	9	9							
02	7476	X	4507	-0-	-2969	-0-	280	1	101	2	N	3	90	1			13
							4123	3	3	9							
03	8277	X	5498	-0-	-2779	-0-	320	1	429	2	N	4					17
							4745	3	4	9							
04	7470	X	5296	-0-	-2174	-0-	318	1	4977	3	N	1	1	1			17
							1	9									
05	7161	X	5008	-0-	-2153	-0-	320	1	4685	3	N	3					20
							3	9									
06	6510	X	5596	-0-	-914	-0-	358	1	5232	3	N	5					25
							6	9									

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	Y	4	5	1			1
							187	3	4	9							
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	22	2	Y	5	5	1			1
							949	3	6	9							
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	53	2	Y	1	2	1			-0-
							572	3	1	9							
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	47	1	929	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	854	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	105	1	2314	2	Y	8	12	1			1
							414	3	9	9							
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	109	1	58	2	Y	14	11	1			4
							2403	3	15	9							
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	122	1	231	2	Y	5	8	1			1
							2556	3	6	9							
04	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	134	1	2742	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	139	1	2719	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	141	1	2613	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	2	2	1			1
							117	3	2	9							
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	98	1	52	2	Y	12	7	1			6
							2163	3	13	9							
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	Y	2	5	1			3
							987	3	2	9							
04	3000	N	3180	-0-	180	180	148	1	3014	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
05	3100	N	3297	-0-	197	377	160	1	3125	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
*06	3000	N	2764	-0-	-236	141	141	1	2619	3	Y	4	8	1			3
							4	9									

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-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-

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
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	87	1	1918	2	Y	7	9	1			6
							342	3	8	9							
02	2072	N	2058	-0-	-14	-0-	87	1	48	2	Y	11	8	1			9
							1911	3	12	9							
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	98	1	185	2	Y	4	7	1			6
							2042	3	4	9							
04	3000	N	3462	-0-	462	462	160	1	3283	3	Y	17	12	1			11
							19	9									
05	3100	N	3096	-0-	-4	458	152	1	2933	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
*06	3000	N	2951	-0-	-49	409	152	1	2793	3	Y	5	8	1			6
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	110	1	1467	2	N	-0-					-0-
							261	3									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	103	1	37	2	N	-0-					-0-
							1525	3									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	101	1	136	2	N	-0-					-0-
							1498	3									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	115	1	1798	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	109	1	1599	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	84	1	1225	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

01	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	3									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							538	3	1	9							
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	1					1
							1	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	1					2
							1	9									
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	10	1	176	3	Y	-0-	2	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

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-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

01	527	N	308	-0-	-219	-0-	13	1	248	2	Y	1	1	1			8
							46	3	1	9							
02	504	N	197	-0-	-307	-0-	9	1	4	2	Y	1	1	1			8
							183	3	1	9							
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-	8	1			-0-
							136	3									
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	6	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	514	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	44	1	997	2	Y	4	5	1			-0-
							180	3	4	9							
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	37	2	Y	8	6	1			2
							1474	3	9	9							
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	51	1	94	2	Y	2	4	1			-0-
							1049	3	2	9							
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1519	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1226	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	2	Y	4	5	1			1
							191	3	4	9							
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	Y	6	5	1			2
							1108	3	7	9							
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	109	2	Y	2	4	1			-0-
							1198	3	2	9							
04	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	53	1	1044	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
05	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	51	1	991	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	54	1	995	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
01	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	174	1	3843	2	Y	14	20	1			8
							686	3	15	9							
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	210	1	114	2	Y	27	20	1			15
							4655	3	30	9							
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	226	1	428	2	Y	9	16	1			8
							4742	3	10	9							
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	254	1	5171	3	Y	27	20	1			15
							30	9									
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	278	1	5416	3	Y	18	21	1			12
							20	9									
*06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	280	1	5169	3	Y	8	14	1			6
							9	9									

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
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	95	1	2079	2	Y	8	11	1			4
							373	3	9	9							
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	101	1	55	2	Y	13	10	1			7
							2223	3	14	9							
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	99	1	186	2	Y	4	8	1			3
							2056	3	4	9							
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	105	1	2158	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
05	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	107	1	2072	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	2280	N	1938	-0-	-342	-0-	99	1	1836	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3100	N	5882	-0-	2782	2782	217	1	4791	2	Y	17	14	1			4
							855	3	19	9							
02	2800	N	4751	-0-	1951	4733	199	1	108	2	Y	25	18	1			11
							4416	3	28	9							
03	3100	N	4399	-0-	1299	6032	184	1	349	2	Y	7	13	1			5
							3858	3	8	9							
04	9991	X	3959	-0-	-6032	-0-	184	1	3753	3	Y	20	15	1			10
							22	9									
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	199	1	3847	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
*06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	184	1	3403	3	Y	6	10	1			4
							7	9									

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
01	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	91	1	1997	2	Y	7	8	1			2
							352	3	8	9							
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	88	1	50	2	Y	11	8	1			5
							1955	3	12	9							
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	60	1	112	2	Y	2	6	1			1
							1238	3	2	9							
04	2370	N	1113	-0-	-1257	-0-	53	1	1053	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	2325	N	1679	-0-	-646	-0-	81	1	1592	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	88	1	1635	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	363	-0-	-536	-0-	13	1	296	2	Y	1	1	1			-0-
							53	3	1	9							
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	Y	2	1	1			1
							287	3	2	9							
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
							235	3									
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	17	1	338	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	80	1	1761	2	Y	6	8	1			8
							316	3	7	9							
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	85	1	46	2	Y	11	8	1			11
							1888	3	12	9							
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	87	1	165	2	Y	3	7	1			7
							1831	3	3	9							
04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	97	1	1987	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
05	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	98	1	1902	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
06	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	98	1	1812	3	Y	3	5	1			7
							3	9									

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
01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	65	1	1502	2	Y	4	7	1			4
							211	3	4	9							
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	70	1	38	2	Y	9	7	1			6
							1551	3	10	9							
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	77	1	146	2	Y	3	5	1			4
							1613	3	3	9							
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	85	1	1735	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	87	1	1620	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

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
01	9114	X	8979	-0-	-135	-0-	333	1	7315	2	Y	26	33	1			18
							1302	3	29	9							
02	8232	X	8174	-0-	-58	-0-	344	1	187	2	Y	43	33	1			28
							7596	3	47	9							
03	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	385	1	729	2	Y	15	26	1			17
							8056	3	17	9							
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	433	1	8850	3	Y	47	35	1			29
							52	9									
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	502	1	9783	3	Y	33	37	1			25
							36	9									
*06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	493	1	9139	3	Y	15	25	1			15
							17	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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1					1
							180	3	1	9							
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	Y	1	2	1			-0-
							290	3	1	9							
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	1717	2	Y	6	8	1			8
							304	3	7	9							
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	81	1	42	2	Y	10	8	1			10
							1798	3	11	9							
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	93	1	176	2	Y	3	6	1			7
							1936	3	3	9							
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	99	1	2024	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	3	Y	7	8	1			9
							8	9									
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	3	Y	3	5	1			7
							3	9									

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

01	4154	X	4096	-0-	-58	-0-	150	1	3334	2	Y	12	15	1			7
							599	3	13	9							
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	158	1	86	2	Y	20	15	1			12
							3499	3	22	9							
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	173	1	327	2	Y	7	12	1			7
							3617	3	8	9							
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	187	1	3822	3	Y	20	15	1			12
							22	9									
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	214	1	4163	3	Y	14	16	1			10
							15	9									
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	212	1	3942	3	Y	6	11	1			5
							7	9									

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

01	651	X	539	-0-	-112	-0-	19	1	439	2	Y	2	2	1			3
							79	3	2	9							
02	588	X	429	-0-	-159	-0-	18	1	11	2	Y	2	1	1			4
							398	3	2	9							
03	527	X	495	-0-	-32	-0-	21	1	39	2	Y	1	2	1			3
							434	3	1	9							
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	23	1	475	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	22	1	440	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	21	1	399	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	102	1	2248	2	Y	8	11	1			1
							403	3	9	9							
02	2912	X	2681	-0-	-231	-0-	113	1	60	2	Y	14	11	1			4
							2493	3	15	9							
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	130	1	247	2	Y	5	8	1			1
							2722	3	6	9							
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	139	1	2836	3	Y	15	11	1			5
							17	9									
05	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	143	1	2786	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
06	2970	N	2767	-0-	-203	-0-	141	1	2622	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	1					35
							64	3	1	9							
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	13	1	8	2	N	-0-					35
							296	3									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	1	2	1			34
							276	3	1	9							
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	13	1	328	3	N	1	1	1			34
							1	9									
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	16	1	191	3	N	1					35
							1	9									
06	300	N	83	-0-	-217	-0-	7	1	76	3	N	-0-	2	1			33

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
							44	3	1	9							
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	1					1
							197	3	1	9							
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
							202	3									
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	243	3	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	163	3	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	3	Y	-0-	2	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5959	-0-	-1481	-0-	221	1	4852	2	Y	17	25	1			12
							867	3	19	9							
02	6440	X	5171	-0-	-1269	-0-	216	1	118	2	Y	27	22	1			17
							4807	3	30	9							
03	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	243	1	457	2	Y	9	17	1			9
							5060	3	10	9							
04	6420	X	5523	-0-	-897	-0-	256	1	5236	3	Y	28	21	1			16
							31	9									
05	6634	X	5425	-0-	-1209	-0-	266	1	5140	3	Y	17	21	1			12
							19	9									
06	5760	X	5172	-0-	-588	-0-	265	1	4898	3	Y	8	13	1			7
							9	9									

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	2	Y	4	6	1			2
							220	3	4	9							
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	31	2	Y	7	6	1			3
							1237	3	8	9							
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	97	2	Y	2	5	1			-0-
							1069	3	2	9							
04	1470	N	794	-0-	-676	-0-	37	1	753	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1488	N	553	-0-	-935	-0-	27	1	524	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	107	1	1980	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	806	-0-	-279	-0-	29	1	658	2	Y	2	3	1			-0-
							117	3	2	9							
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	30	1	16	2	Y	4	3	1			1
							666	3	4	9							
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	85	2	Y	2	3	1			-0-
							942	3	2	9							
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	872	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	848	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	38	1	702	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	744	N	592	-0-		-152	-0-		36	1	472	2	N	-0-					32
									84	3									
02	616	N	469	-0-		-147	-0-		29	1	10	2	N	3					35
									427	3	3	9							
03	542	N	542	-0-		-0-	-0-		32	1	42	2	N	-0-					35
									468	3									
04	668	N	668	-0-		-0-	-0-		40	1	622	3	N	5					40
									6	9									
05	656	N	656	-0-		-0-	-0-		42	1	614	3	N	-0-					40
06	510	N	328	-0-		-182	-0-		21	1	307	3	N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-		88	1	1950	2	Y	7	10	1			3
									347	3	8	9							
02	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-		92	1	50	2	Y	12	9	1			6
									2036	3	13	9							
03	2320	N	2320	-0-		-0-	-0-		97	1	184	2	Y	4	7	1			3
									2035	3	4	9							
04	2404	N	2404	-0-		-0-	-0-		111	1	2280	3	Y	12	9	1			6
									13	9									
05	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-		121	1	2367	3	Y	8	9	1			5
									9	9									
06	2250	N	2210	-0-		-40	-0-		113	1	2094	3	Y	3	6	1			2
									3	9									

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	279	N	86	-0-		-193	-0-		4	1	71	2	Y	-0-	5	1			-0-
									11	3									
02	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-		64	1	34	2	Y	8	5	1			3
									1382	3	9	9							
03	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-		75	1	141	2	Y	3	5	1			1
									1584	3	3	9							
04	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-		56	1	1162	3	Y	6	5	1			2
									7	9									
05	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-		63	1	1215	3	Y	4	5	1			1
									4	9									
*06	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-		60	1	1105	3	Y	2	3	1			-0-
									2	9									

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. 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
01	7037	X	6695	-0-		-342	-0-		248	1	5631	2	Y	21	24	1			12
									793	3	23	9							
02	6356	X	5986	-0-		-370	-0-		251	1	137	2	Y	32	24	1			20
									5563	3	35	9							
03	7037	X	7005	-0-		-32	-0-		293	1	556	2	Y	11	20	1			11
									6144	3	12	9							
04	6720	X	6234	-0-		-486	-0-		290	1	5910	3	Y	31	24	1			18
									34	9									
05	6696	X	6601	-0-		-95	-0-		322	1	6256	3	Y	21	24	1			15
									23	9									
06	6780	X	5061	-0-		-1719	-0-		259	1	4793	3	Y	8	15	1			8
									9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	Y	5	7	1			8
							243	3	6	9							
02	1652	X	1505	-0-	-147	-0-	64	1	35	2	Y	8	6	1			10
							1397	3	9	9							
03	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	71	1	134	2	Y	3	5	1			8
							1463	3	3	9							
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	3	Y	8	6	1			10
							9	9									
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	78	1	1526	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	79	1	1463	3	Y	2	4	1			7
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	158	1	2102	2	N	-0-					20
							374	3									
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	148	1	53	2	N	-0-					20
							2173	3									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	145	1	194	2	N	-0-					20
							2144	3									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	141	1	2202	3	N	-0-					20
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	153	1	2241	3	N	7					27
							8	9									
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	147	1	2157	3	N	-0-					27

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	112	1	1488	2	N	-0-					89
							265	3									
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	101	1	36	2	N	11					100
							1488	3	12	9							
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	139	2	N	20					120
							1541	3	22	9							
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	3	N	48	82	1			86
							53	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	112	1	1630	3	N	14	75	1			25
							15	9									
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1	1618	3	N	2					27
							2	9									

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	978	-0-	-1037	-0-	36	1	797	2	Y	3	5	1			-0-
							142	3	3	9							
02	1456	X	706	-0-	-750	-0-	30	1	16	2	Y	4	4	1			-0-
							656	3	4	9							
03	1085	X	906	-0-	-179	-0-	38	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							795	3	1	9							
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	38	1	790	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	41	1	757	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2107	2	376	3	Y	-0-					14
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	58	1	53	2	Y	-0-					14
							2170	3									
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	52	1	188	2	Y	-0-					14
							2071	3									
04	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	94	1	2134	3	Y	-0-					14
05	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	107	1	2117	3	Y	-0-					14
06	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	103	1	1997	3	Y	-0-					14

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

01	4061	X	3176	-0-	-885	-0-	117	1	2587	2	Y	9	13	1			7
							462	3	10	9							
02	3668	X	3163	-0-	-505	-0-	132	1	71	2	Y	17	13	1			11
							2941	3	19	9							
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	141	1	266	2	Y	5	10	1			6
							2939	3	6	9							
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	150	1	3039	3	Y	16	12	1			10
							18	9									
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	153	1	2967	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
*06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	158	1	2950	3	Y	5	8	1			5
							6	9									

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

01	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	59	1	1281	2	Y	5	7	1			-0-
							228	3	6	9							
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	31	2	Y	7	6	1			1
							1299	3	8	9							
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	72	1	137	2	Y	3	4	1			-0-
							1504	3	3	9							
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1481	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	85	1	1640	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2985	-0-	-1293	-0-	111	1	2431	2	Y	9	13	1			5
							433	3	10	9							
02	3584	X	2521	-0-	-1063	-0-	105	1	56	2	Y	13	11	1			7
							2346	3	14	9							
03	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	148	1	281	2	Y	6	10	1			3
							3103	3	7	9							
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	164	1	3344	3	Y	18	13	1			8
							20	9									
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	194	1	3774	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	200	1	3711	3	Y	6	9	1			4
							7	9									

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
01	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2564	2	457	3	Y	-0-					18
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	67	1	60	2	Y	-0-					18
							2475	3									
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	63	1	228	2	Y	-0-					18
							2522	3									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	115	1	2606	3	Y	-0-					18
05	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	124	1	2447	3	Y	-0-					18
*06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	133	1	2597	3	Y	-0-					18

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
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1157	2	N	2					50
							207	3	2	9							
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	92	1	33	2	N	-0-					50
							1363	3									
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	245	1	328	2	N	-0-					50
							3630	3									
04	3000	N	4521	-0-	1521	1521	272	1	4249	3	N	-0-					50
05	3100	N	3973	-0-	873	2394	254	1	3719	3	N	-0-					50
*06	5805	X	3411	-0-	-2394	-0-	216	1	3166	3	N	26	53	1			23
							29	9									

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
02	T. A.		6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8284	-0-	-272	-0-	532	1	6579	2	N	-0-					-0-
							1173	3									
02	7700	X	7475	-0-	-225	-0-	459	1	168	2	N	-0-					-0-
							6848	3									
03	8494	X	8012	-0-	-482	-0-	498	1	624	2	N	-0-					-0-
							6890	3									
04	8670	X	7871	-0-	-799	-0-	439	1	7432	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8193	-0-	-766	-0-	444	1	7749	3	N	-0-					-0-
*06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	448	1	7590	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	496	-0-	-558	-0-	18	1	404	2	Y	1	2	1			-0-
							73	3	1	9							
02	952	N	376	-0-	-576	-0-	16	1	9	2	Y	2	2	1			-0-
							349	3	2	9							
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							365	3	1	9							
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	18	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	17	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

01	558	N	381	-0-	-177	-0-	23	1	304	2	N	-0-					13
							54	3									
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	21	1	8	2	N	-0-					13
							313	3									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	31	2	N	-0-					13
							348	3									
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	19	1	294	3	N	-0-					13
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	13	1	195	3	N	-0-					13
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	11	1	164	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

01	6572	X	5768	-0-	-804	-0-	214	1	4699	2	Y	17	24	1			8
							836	3	19	9							
02	5656	X	4332	-0-	-1324	-0-	182	1	100	2	Y	23	19	1			12
							4025	3	25	9							
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	292	1	552	2	Y	11	17	1			6
							6108	3	12	9							
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	334	1	6831	3	Y	36	26	1			16
							40	9									
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	347	1	6727	3	Y	23	26	1			13
							25	9									
06	6600	X	6518	-0-	-82	-0-	333	1	6174	3	Y	10	17	1			6
							11	9									

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	3	4	1			4
							126	3	3	9							
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	16	2	Y	4	4	1			4
							708	3	4	9							
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	Y	1	2	1			3
							520	3	1	9							
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	38	1	781	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	35	1	660	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	23	1	408	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6072	-0-	-345	-0-	357	1	4769	2	N	86	90	1			68
							851	3	95	9							
02	6020	X	4747	-0-	-1273	-0-	295	1	106	2	N	2	5	1			65
							4344	3	2	9							
03	6665	X	6258	-0-	-407	-0-	358	1	480	2	N	107					172
							5302	3	118	9							
04	6450	X	5384	-0-	-1066	-0-	317	1	4971	3	N	87	151	1			108
							96	9									
05	6324	X	5345	-0-	-979	-0-	342	1	4999	3	N	4	38	1			74
							4	9									
06	6060	X	5343	-0-	-717	-0-	342	1	4998	3	N	3					77
							3	9									

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	186	1	4070	2	Y	15	20	1			6
							725	3	17	9							
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	220	1	120	2	Y	28	21	1			13
							4856	3	31	9							
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	228	1	432	2	Y	9	16	1			6
							4771	3	10	9							
04	5370	X	4845	-0-	-525	-0-	225	1	4594	3	Y	24	18	1			12
							26	9									
05	5549	X	4313	-0-	-1236	-0-	210	1	4088	3	Y	14	18	1			8
							15	9									
06	5370	X	5040	-0-	-330	-0-	257	1	4774	3	Y	8	12	1			4
							9	9									

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	91	1	2002	2	Y	7	10	1			2
							357	3	8	9							
02	2311	N	2095	-0-	-216	-0-	88	1	50	2	Y	11	8	1			5
							1945	3	12	9							
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	96	1	183	2	Y	4	7	1			2
							2017	3	4	9							
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	111	1	2241	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	134	1	2604	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
*06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	129	1	2394	3	Y	4	7	1			2
							4	9									

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	58	1	1256	2	Y	5	6	1			4
							226	3	6	9							
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	64	1	34	2	Y	8	6	1			6
							1381	3	9	9							
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	65	1	122	2	Y	2	5	1			3
							1361	3	2	9							
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	68	1	1393	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	75	1	1442	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	74	1	1359	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
01	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	112	1	2445	2	Y	14	14	1			3
							438	3	15	9							
02	2828	X	2719	-0-	-109	-0-	114	1	63	2	Y	5	7	1			1
							2536	3	6	9							
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	133	1	251	2	Y	8	8	1			1
							2796	3	9	9							
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	145	1	2965	3	Y	6					7
							7	9									
05	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	152	1	2944	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
06	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	155	1	2882	3	Y	5	8	1			3
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	6448	X	6391	-0-	-57	-0-	330	1	5145	2	Y	-0-					-0-
							916	3									
02	5824	X	5734	-0-	-90	-0-	293	1	129	2	Y	-0-					-0-
							5312	3									
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	295	1	501	2	Y	21	12	1			9
							5543	3	23	9							
04	6570	X	6096	-0-	-474	-0-	288	1	5806	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
05	6789	X	6235	-0-	-554	-0-	319	1	5904	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
06	6180	X	6152	-0-	-28	-0-	311	1	5818	3	Y	21	8	1			21
							23	9									

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	77	1	960	2	N	1					38
							170	3	1	9							
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	21	2	N	-0-					38
							861	3									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	63	2	N	-0-					38
							683	3									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	N	-0-					38
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	N	-0-					38
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	744	3	N	2					40
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	76	1	1677	2	Y	9	10	1			3
							299	3	10	9							
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	85	1	45	2	Y	4	5	1			2
							1873	3	4	9							
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	83	1	156	2	Y	5	5	1			2
							1711	3	6	9							
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	105	1	2116	3	Y	4					6
							4	9									
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	102	1	1981	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	104	1	1907	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

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
01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	166	1	3634	2	Y	20	21	1			6
							646	3	22	9							
02	4312	X	4000	-0-	-312	-0-	169	1	92	2	Y	8	11	1			3
							3730	3	9	9							
03	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	190	1	359	2	Y	11	11	1			3
							3969	3	12	9							
04	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	207	1	4221	3	Y	9					12
							10	9									
05	4464	X	4351	-0-	-113	-0-	213	1	4127	3	Y	10	11	1			11
							11	9									
06	4380	X	4190	-0-	-190	-0-	215	1	3967	3	Y	7	11	1			7
							8	9									

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
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-

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
01	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	152	1	2033	2	N	-0-					-0-
							363	3									
02	2408	X	2156	-0-	-252	-0-	134	1	48	2	N	-0-					-0-
							1974	3									
03	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	127	1	170	2	N	-0-					-0-
							1885	3									
04	2460	N	2035	-0-	-425	-0-	122	1	1913	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	1969	-0-	-418	-0-	126	1	1843	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1659	-0-	-441	-0-	106	1	1553	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5983	X	5660	-0-	-323	-0-	209	1	4608	2	Y	17	23	1			11
							824	3	19	9							
02	5382	X	5152	-0-	-230	-0-	216	1	117	2	Y	27	21	1			17
							4789	3	30	9							
03	5921	X	5788	-0-	-133	-0-	244	1	459	2	Y	9	17	1			9
							5075	3	10	9							
04	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	266	1	5406	3	Y	28	21	1			16
							31	9									
05	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	277	1	5388	3	Y	18	21	1			13
							20	9									
06	5610	X	5504	-0-	-106	-0-	281	1	5214	3	Y	8	14	1			7
							9	9									

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
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	2	2	1			1
							91	3	2	9							
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	2	1	1			2
							418	3	2	9							
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	Y	1	1	1			2
							340	3	1	9							
04	600	N	343	-0-	-257	-0-	16	1	325	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	22	1	414	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	20	1	360	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	51	1	1128	2	Y	4	6	1			4
							202	3	4	9							
02	1330	N	1198	-0-	-132	-0-	50	1	29	2	Y	6	5	1			5
							1112	3	7	9							
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	118	2	Y	2	5	1			2
							1298	3	2	9							
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	85	1	1742	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	92	1	1785	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1626	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

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
01	10974	X	10480	-0-	-494	-0-	539	1	8424	2	Y	14	83	1			154
							1502	3	15	9							
02	9912	X	9251	-0-	-661	-0-	473	1	209	2	Y	3	101	1			56
							8566	3	3	9							
03	10416	X	9953	-0-	-463	-0-	459	1	778	2	Y	83	53	1			86
							8625	3	91	9							
04	10260	X	9782	-0-	-478	-0-	458	1	9232	3	Y	84	158	1			12
							92	9									
05	10602	X	10010	-0-	-592	-0-	512	1	9479	3	Y	17					29
							19	9									
06	10140	X	9550	-0-	-590	-0-	479	1	8966	3	Y	95	29	1			95
							105	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	589	N	282	-0-	-307	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	392	N	251	-0-	-141	-0-	16	1	6	2	N	-0-					-0-
							229	3									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
							160	3									
04	270	N	110	-0-	-160	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

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
01	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3285	2	585	3	Y	-0-					32
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	100	1	91	2	Y	-0-					32
							3745	3									
03	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	75	1	271	2	Y	-0-					32
							2993	3									
04	3960	X	3435	-0-	-525	-0-	146	1	3289	3	Y	-0-					32
05	4371	X	3821	-0-	-550	-0-	184	1	3637	3	Y	-0-					32
06	4230	X	3262	-0-	-968	-0-	159	1	3103	3	Y	-0-					32

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	72	1	39	2	Y	9	5	1			4
							1609	3	10	9							
03	T. A.		2351	-0-	2351	2351	99	1	188	2	Y	4	5	1			3
							2060	3	4	9							
04	T. A.		388	-0-	388	2739	18	1	368	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	T. A.		4496	-0-	4496	7235	220	1	4261	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
06	T. A.		3418	-0-	3418	10653	175	1	3237	3	Y	5	8	1			3
							6	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	151	1	2366	2	Y	5					5
							422	3	6	9							
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	119	1	53	2	Y	5					10
							2160	3	6	9							
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	121	1	206	2	Y	37	23	1			24
							2269	3	41	9							
04	2730	N	2472	-0-	-258	-0-	117	1	2351	3	Y	4	4	1			24
							4	9									
05	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	130	1	2399	3	Y	20	16	1			28
							22	9									
06	2550	N	2444	-0-	-106	-0-	122	1	2285	3	Y	34	13	1			49
							37	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	99	1	2257	2	Y	9	11	1			3
							318	3	10	9							
02	2828	X	2654	-0-	-174	-0-	111	1	58	2	Y	14	11	1			6
							2470	3	15	9							
03	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	122	1	231	2	Y	5	8	1			3
							2551	3	6	9							
04	2910	X	2776	-0-	-134	-0-	128	1	2633	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
05	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	135	1	2625	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	139	1	2574	3	Y	4	7	1			2
							4	9									

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2988	-0-	-763	-0-	111	1	2429	2	Y	14	14	1			5
							433	3	15	9							
02	2968	X	2920	-0-	-48	-0-	122	1	67	2	Y	5	8	1			2
							2725	3	6	9							
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	153	1	288	2	Y	9	9	1			2
							3206	3	10	9							
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	134	1	2738	3	Y	6					8
							7	9									
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	323	1	6277	3	Y	16	12	1			12
							18	9									
*06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	242	1	4490	3	Y	8	12	1			8
							9	9									

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7421	-0-	-1228	-0-	275	1	6046	2	Y	22	30	1			12
							1076	3	24	9							
02	7812	X	7257	-0-	-555	-0-	304	1	164	2	Y	39	30	1			21
							6746	3	43	9							
03	8649	X	7472	-0-	-1177	-0-	313	1	593	2	Y	12	23	1			10
							6553	3	13	9							
04	7890	X	7091	-0-	-799	-0-	330	1	6722	3	Y	35	27	1			18
							39	9									
05	8029	X	7228	-0-	-801	-0-	352	1	6851	3	Y	23	27	1			14
							25	9									
06	7770	X	7406	-0-	-364	-0-	379	1	7015	3	Y	11	18	1			7
							12	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
							38	3									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	8	2	N	-0-					-0-
							317	3									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	270	N	10	-0-	-260	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	306	1	4784	2	Y	10	56	1			102
							853	3	11	9							
02	5544	X	5356	-0-	-188	-0-	274	1	121	2	Y	2	68	1			36
							4959	3	2	9							
03	6138	X	6126	-0-	-12	-0-	285	1	483	2	Y	4	3	1			37
							5354	3	4	9							
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	282	1	5674	3	Y	5	37	1			5
							6	9									
05	6138	X	6128	-0-	-10	-0-	314	1	5813	3	Y	1					6
							1	9									
06	5940	X	5933	-0-	-7	-0-	301	1	5626	3	Y	5	1	1			10
							6	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	95	1	2096	2	Y	8	11	1			1
							374	3	9	9							
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	97	1	52	2	Y	12	10	1			3
							2130	3	13	9							
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	111	1	209	2	Y	4	7	1			-0-
							2324	3	4	9							
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2381	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2451	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
*06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	125	1	2317	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

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
01	5859	X	5642	-0-	-217	-0-	4789	2	853	3	Y	-0-					30
02	4816	X	4189	-0-	-627	-0-	106	1	97	2	Y	-0-					30
							3986	3									
03	4836	X	4053	-0-	-783	-0-	91	1	328	2	Y	-0-					30
							3634	3									
04	5640	X	4475	-0-	-1165	-0-	190	1	4285	3	Y	-0-					30
05	5828	X	4848	-0-	-980	-0-	234	1	4614	3	Y	-0-					30
06	5460	X	4862	-0-	-598	-0-	237	1	4625	3	Y	-0-					30

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
01	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	260	1	4073	2	Y	30					105
							726	3	33	9							
02	4844	X	4505	-0-	-339	-0-	230	1	101	2	Y	12					117
							4161	3	13	9							
03	5208	X	4381	-0-	-827	-0-	200	1	339	2	Y	80	56	1			141
							3754	3	88	9							
04	5040	X	4812	-0-	-228	-0-	200	1	4033	3	Y	526	452	1			215
							579	9									
05	5084	X	4665	-0-	-419	-0-	221	1	4093	3	Y	319	335	1			199
							351	9									
06	4920	X	4238	-0-	-682	-0-	210	1	3926	3	Y	93	58	1			234
							102	9									

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
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2690	2	481	3	Y	-0-					15
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	64	1	58	2	Y	-0-					15
							2395	3									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	68	1	244	2	Y	-0-					15
							2702	3									
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	116	1	2637	3	Y	-0-					15
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	135	1	2663	3	Y	-0-					15
*06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	3	Y	-0-					15

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
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	Y	8	8	1			1
							263	3	9	9							
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	80	1	42	2	Y	4	5	1			-0-
							1764	3	4	9							
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	77	1	146	2	Y	5	5	1			-0-
							1611	3	6	9							
04	1740	N	1388	-0-	-352	-0-	65	1	1320	3	Y	3					3
							3	9									
05	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	75	1	1468	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	95	1	1749	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
01	5518	X	4903	-0-	-615	-0-	183	1	4126	2	Y	13	20	1			7
							580	3	14	9							
02	4900	X	4596	-0-	-304	-0-	193	1	105	2	Y	24	19	1			12
							4272	3	26	9							
03	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	207	1	392	2	Y	8	15	1			5
							4342	3	9	9							
04	5130	X	4960	-0-	-170	-0-	230	1	4702	3	Y	25	18	1			12
							28	9									
05	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	249	1	4828	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
06	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	235	1	4334	3	Y	7	12	1			4
							8	9									

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
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	251	1	5534	2	Y	20	25	1			10
							988	3	22	9							
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	257	1	139	2	Y	32	25	1			17
							5688	3	35	9							
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	266	1	503	2	Y	10	20	1			7
							5550	3	11	9							
04	6570	X	5654	-0-	-916	-0-	262	1	5361	3	Y	28	22	1			13
							31	9									
05	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	471	1	9140	3	Y	31	30	1			14
							34	9									
*06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	407	1	7537	3	Y	12	20	1			6
							13	9									

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
01	7502	X	1601	-0-	-5901	-0-	103	1	1265	2	Y	7	40	1			49
							225	3	8	9							
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	387	1	141	2	Y	15	41	1			23
							5769	3	17	9							
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	347	1	434	2	Y	17					40
							4804	3	19	9							
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	339	1	5735	3	Y	26	52	1			14
							29	9									
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	223	1	3892	3	Y	16					30
							18	9									
*06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	195	1	3308	3	Y	10					40
							11	9									

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
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	138	1	3027	2	Y	11	15	1			5
							539	3	12	9							
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	132	1	71	2	Y	17	13	1			9
							2944	3	19	9							
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	127	1	240	2	Y	5	10	1			4
							2648	3	6	9							
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	145	1	2950	3	Y	16	12	1			8
							18	9									
05	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	147	1	2839	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
06	3060	X	2401	-0-	-659	-0-	123	1	2274	3	Y	4	7	1			3
							4	9									

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
01	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	71	1	949	2	N	2					20
							169	3	2	9							
02	1232	N	1053	-0-	-179	-0-	65	1	24	2	N	-0-					20
							964	3									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	108	2	N	2					22
							1196	3	2	9							
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1097	3	N	-0-					22
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	3	N	-0-					22
06	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	71	1	1039	3	N	-0-					22

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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	531	2	93	3	N	-0-					13
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					13
							495	3									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	122					135
							502	3	134	9							
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-					135
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					135
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	-0-					135

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	2	15	3	Y	-0-					2
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					2
							89	3									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					2
							67	3									
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					2
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					2

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
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	2904	X	-0-	-0-	-2904	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	3978	2	708	3	Y	-0-					22
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	105	1	95	2	Y	-0-					22
							3907	3									
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	104	1	373	2	Y	-0-					22
							4125	3									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	186	1	4203	3	Y	-0-					22
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	214	1	4235	3	Y	-0-					22
*06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	209	1	4068	3	Y	-0-					22

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

01	930	N	809	-0-	-121	-0-	49	1	646	2	N	-0-					12
							114	3									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	18	2	N	-0-					12
							717	3									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	57	1	76	2	N	-0-					12
							843	3									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	3	N	-0-					12
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	3	N	-0-					12
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	3	N	-0-					12

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

01	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	176	1	3868	2	Y	21	22	1			7
							688	3	23	9							
02	5040	X	4378	-0-	-662	-0-	185	1	100	2	Y	8	12	1			3
							4084	3	9	9							
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	206	1	388	2	Y	12	12	1			3
							4305	3	13	9							
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	230	1	4694	3	Y	9					12
							10	9									
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	230	1	4472	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
*06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	224	1	4144	3	Y	7	12	1			6
							8	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

01	14B2 EXT		64	-0-	64	230	54	2	10	3	Y	-0-					9
02	14B2 EXT		78	-0-	78	308	2	1	2	2	Y	-0-					9
							74	3									
03	14B2 EXT		91	-0-	91	399	2	1	8	2	Y	-0-					9
							81	3									
04	14B2 EXT		204	-0-	204	603	9	1	195	3	Y	-0-					9
05	683	X	80	-0-	-603	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					9
*06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					9

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. 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
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	N	9					42
							126	3	10	9							
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	16	2	N	-0-					42
							603	3									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					42
							613	3									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	38	1	779	3	N	138					180
							152	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	N	18					198
							20	9									
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	3	N	-0-	197	6			1

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
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	172	1	3784	2	Y	14	18	1			7
							677	3	15	9							
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	216	1	117	2	Y	27	20	1			14
							4795	3	30	9							
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	213	1	401	2	Y	8	15	1			7
							4432	3	9	9							
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	217	1	4398	3	Y	23	18	1			12
							25	9									
05	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	220	1	4285	3	Y	15	18	1			9
							17	9									
06	4560	X	4318	-0-	-242	-0-	221	1	4089	3	Y	7	12	1			4
							8	9									

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
01	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	324	1	4003	2	Y	12	40	1			54
							714	3	13	9							
02	4788	X	4185	-0-	-603	-0-	257	1	93	2	Y	6	36	1			24
							3828	3	7	9							
03	5301	X	4532	-0-	-769	-0-	280	1	351	2	Y	14					38
							3886	3	15	9							
04	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	279	1	4728	3	Y	22	44	1			16
							24	9									
05	5084	X	4994	-0-	-90	-0-	270	1	4703	3	Y	19					35
							21	9									
06	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	266	1	4523	3	Y	15					50
							17	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	102	1	2235	2	Y	12	13	1			4
							400	3	13	9							
02	2673	X	2479	-0-	-194	-0-	104	1	56	2	Y	5	7	1			2
							2313	3	6	9							
03	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	117	1	221	2	Y	7	7	1			2
							2442	3	8	9							
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	130	1	2654	3	Y	5					7
							6	9									
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	144	1	2796	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
*06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	141	1	2606	3	Y	5	7	1			5
							6	9									

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
01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1	1	6206	2	N	46					80
							1106	3	51	9							
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	90	1	107	2	N	-0-					80
							4390	3									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	118	1	428	2	N	50					130
							4720	3	55	9							
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	166	1	3773	3	N	10					140
							11	9									
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	215	1	4236	3	N	29					169
							32	9									
*06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	145	1	2838	3	N	25					194
							28	9									

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
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	4	1	53	2	N	-0-					37
							10	3									
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					37
							40	3									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					37
							51	3									
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					37
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					37
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					37

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
01	3100	N	3160	-0-	60	204	118	1	2571	2	Y	14	14	1			7
							456	3	15	9							
02	2562	X	2358	-0-	-204	-0-	100	1	53	2	Y	4	7	1			4
							2201	3	4	9							
03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	86	1	162	2	Y	5	6	1			3
							1781	3	6	9							
04	3090	X	2162	-0-	-928	-0-	102	1	2056	3	Y	4					7
							4	9									
05	3193	X	2838	-0-	-355	-0-	138	1	2692	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
06	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	119	1	2210	3	Y	4	6	1			6
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	1					16
							58	3	1	9							
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	Y	-0-					16
							240	3									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	31	2	Y	2					18
							351	3	2	9							
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	15	1	262	3	Y	1					19
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					19
06	390	N	102	-0-	-288	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					19

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
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	57	1	1237	2	Y	4	6	1			-0-
							221	3	4	9							
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	31	2	Y	7	6	1			1
							1264	3	8	9							
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	68	1	127	2	Y	3	4	1			-0-
							1413	3	3	9							
04	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	67	1	1368	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	72	1	1394	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	74	1	1371	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	110	1	1470	2	N	-0-					50
							262	3									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	100	1	36	2	N	5					55
							1465	3	6	9							
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	129	2	N	-0-					55
							1432	3									
04	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	97	1	1515	3	N	-0-					55
05	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	97	1	1424	3	N	4					59
							4	9									
06	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	95	1	1395	3	N	1	1	1			59
							1	9									

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	303	1	3759	2	Y	16	52	1			63
							671	3	18	9							
02	4424	X	4324	-0-	-100	-0-	266	1	97	2	Y	8	47	1			24
							3952	3	9	9							
03	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	296	1	369	2	Y	15					39
							4085	3	17	9							
04	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	263	1	4452	3	Y	21	48	1			12
							23	9									
05	4929	X	4882	-0-	-47	-0-	263	1	4598	3	Y	19					31
							21	9									
*06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	271	1	4598	3	Y	15					46
							17	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	8	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
							27	3	1	9							
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	1	1	1			-0-
							231	3	1	9							
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2976	N	2601	-0-	-375	-0-	96	1	2116	2	Y	12	12	1			3
							376	3	13	9							
02	2408	N	2321	-0-	-87	-0-	98	1	52	2	Y	4	6	1			1
							2167	3	4	9							
03	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	130	1	246	2	Y	8	7	1			2
							2706	3	9	9							
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	123	1	2525	3	Y	5					7
							6	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	127	1	2450	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	2820	N	2506	-0-	-314	-0-	128	1	2374	3	Y	4	7	1			3
							4	9									

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

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
01	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	144	1	3157	2	Y	11	15	1			12
							562	3	12	9							
02	3696	X	3493	-0-	-203	-0-	146	1	78	2	Y	19	14	1			17
							3248	3	21	9							
03	4092	X	3805	-0-	-287	-0-	160	1	302	2	Y	6	11	1			12
							3336	3	7	9							
04	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	177	1	3609	3	Y	19	14	1			17
							21	9									
05	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	180	1	3493	3	Y	12	14	1			15
							13	9									
06	3750	X	3659	-0-	-91	-0-	188	1	3464	3	Y	6	9	1			12
							7	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3100	N	3176	-0-	76	152	2692	2	481	3	N	3					30
							3	9									
02	2728	N	2576	-0-	-152	-0-	50	1	60	2	N	-0-					30
							2466	3									
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	62	1	225	2	N	3					33
							2483	3	3	9							
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	117	1	2641	3	N	17					50
							19	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	138	1	2729	3	N	-0-					50
*06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-					50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2862	-0-	-21	-0-	183	1	2273	2	N	-0-					-0-
							406	3									
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	58	2	N	-0-					-0-
							2391	3									
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	182	1	228	2	N	-0-					-0-
							2519	3									
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	172	1	2914	3	N	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	170	1	2968	3	N	-0-					-0-
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	168	1	2848	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

01	434	N	314	-0-	-120	-0-	12	1	254	2	Y	1	1	1			2
							47	3	1	9							
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	11	1	6	2	Y	1	1	1			2
							243	3	1	9							
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-	1	1			1
							234	3									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	3	Y	-0-	1	1			1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

01	5270	X	3880	-0-	-1390	-0-	3292	2	588	3	N	-0-					24
02	4760	X	3421	-0-	-1339	-0-	88	1	79	2	N	-0-					24
							3254	3									
03	5270	X	3006	-0-	-2264	-0-	67	1	244	2	N	-0-					24
							2695	3									
04	5100	X	2749	-0-	-2351	-0-	116	1	2633	3	N	-0-					24
05	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	175	1	3459	3	N	-0-					24
06	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	158	1	3086	3	N	-0-					24

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	165	1	2198	2	N	-0-					35
							392	3									
02	2380	X	2280	-0-	-100	-0-	141	1	51	2	N	5					40
							2082	3	6	9							
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	159	1	214	2	N	-0-					40
							2364	3									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	3	N	40					80
							44	9									
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	3	N	5					85
							6	9									
06	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	157	1	2301	3	N	1	1	1			85
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1441	2	257	3	Y	-0-					10
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	41	1	38	2	Y	-0-					10
							1536	3									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	36	1	128	2	Y	-0-					10
							1423	3									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	89	1	2018	3	Y	-0-					10
05	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	86	1	1691	3	Y	-0-					10
06	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	73	1	1414	3	Y	-0-					10

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

01	4960	X	4272	-0-	-688	-0-	158	1	3480	2	Y	13	18	1			4
							620	3	14	9							
02	4312	X	3993	-0-	-319	-0-	168	1	91	2	Y	21	17	1			8
							3711	3	23	9							
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	190	1	358	2	Y	7	13	1			2
							3966	3	8	9							
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	201	1	4100	3	Y	22	16	1			8
							24	9									
05	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	214	1	4170	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	4260	X	4223	-0-	-37	-0-	215	1	4001	3	Y	6	11	1			1
							7	9									

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	2	2	1			2
							91	3	2	9							
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	13	2	Y	3	2	1			3
							482	3	3	9							
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	1	2	1			2
							635	3	1	9							
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	26	1	514	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	31	1	585	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

01	434	N	339	-0-	-95	-0-	20	1	270	2	N	-0-					13
							49	3									
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	10	1	4	2	N	-0-					13
							153	3									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	N	-0-					13
							180	3									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	-0-					13
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1415	3	N	2	2	1			13
							2	9									
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	899	N	435	-0-	-464	-0-	368	2	67	3	N	-0-					50
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					50
							364	3									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	7					57
							329	3	8	9							
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	12	1	266	3	N	-0-					57
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	13	1	261	3	N	3					60
							3	9									
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	64	1	1240	3	N	-0-	60	6			-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
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	209	1	2582	2	Y	7					19
							461	3	8	9							
02	2912	X	2219	-0-	-693	-0-	136	1	50	2	Y	3	18	1			4
							2030	3	3	9							
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	200	1	251	2	Y	4					8
							2779	3	4	9							
04	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	173	1	2931	3	Y	4					12
							4	9									
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	184	1	3215	3	Y	2					14
							2	9									
06	3150	X	2950	-0-	-200	-0-	164	1	2784	3	Y	2	15	1			1
							2	9									

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
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1471	2	263	3	Y	-0-					9
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	38	1	35	2	Y	-0-					9
							1420	3									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	131	2	Y	-0-					9
							1445	3									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1402	3	Y	-0-					9
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	3	Y	-0-					9
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	77	1	1505	3	Y	-0-					9

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
01	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	79	1	1731	2	Y	6	8	1			7
							309	3	7	9							
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	83	1	45	2	Y	11	8	1			10
							1843	3	12	9							
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	94	1	177	2	Y	4	7	1			7
							1953	3	4	9							
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	102	1	2101	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	111	1	2157	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	111	1	2041	3	Y	3	5	1			6
							3	9									

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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	80	1	1780	2	Y	6	7	1			5
							318	3	7	9							
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	71	1	38	2	Y	9	7	1			7
							1576	3	10	9							
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	102	1	193	2	Y	4	6	1			5
							2132	3	4	9							
04	2100	N	1334	-0-	-766	-0-	62	1	1264	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
05	1891	N	934	-0-	-957	-0-	46	1	885	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2340	N	669	-0-	-1671	-0-	35	1	633	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	6779	-0-	-3358	-0-	252	1	5521	2	Y	20	29	1			16
							984	3	22	9							
02	8316	X	5880	-0-	-2436	-0-	246	1	133	2	Y	31	25	1			22
							5467	3	34	9							
03	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	268	1	506	2	Y	10	20	1			12
							5588	3	11	9							
04	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	281	1	5713	3	Y	30	23	1			19
							33	9									
05	6820	X	5815	-0-	-1005	-0-	283	1	5511	3	Y	19	22	1			16
							21	9									
06	6570	X	5437	-0-	-1133	-0-	278	1	5150	3	Y	8	14	1			10
							9	9									

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	273	1	3377	2	Y	14					35
							603	3	15	9							
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	242	1	87	2	Y	7	34	1			8
							3612	3	8	9							
03	3441	X	3060	-0-	-381	-0-	190	1	238	2	Y	4					12
							2628	3	4	9							
04	4140	X	3133	-0-	-1007	-0-	174	1	2955	3	Y	4					16
							4	9									
05	4371	X	3674	-0-	-697	-0-	199	1	3473	3	Y	2					18
							2	9									
06	4230	X	3198	-0-	-1032	-0-	178	1	3018	3	Y	2	19	1			1
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	79	1	1740	2	Y	6	8	1			5
							311	3	7	9							
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	81	1	43	2	Y	10	8	1			7
							1803	3	11	9							
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	87	1	165	2	Y	3	6	1			4
							1831	3	3	9							
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	100	1	2038	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	107	1	2086	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	107	1	1989	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

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-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	140	1	3084	2	Y	17	18	1			7
							549	3	19	9							
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	178	1	96	2	Y	8	10	1			5
							3944	3	9	9							
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	161	1	304	2	Y	10	10	1			5
							3365	3	11	9							
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	139	1	2836	3	Y	6					11
							7	9									
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	160	1	3126	3	Y	8	8	1			11
							9	9									
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	172	1	3176	3	Y	6	9	1			8
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

01	4123	X	3248	-0-	-875	-0-	194	1	2585	2	N	7	7	1			84
							461	3	8	9							
02	3724	X	2804	-0-	-920	-0-	174	1	62	2	N	10	77	1			17
							2557	3	11	9							
03	3937	X	2934	-0-	-1003	-0-	168	1	226	2	N	40					57
							2496	3	44	9							
04	3480	X	2588	-0-	-892	-0-	152	1	2385	3	N	46	67	1			36
							51	9									
05	3379	X	2627	-0-	-752	-0-	157	1	2303	3	N	152	138	1			50
							167	9									
06	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	167	1	2447	3	N	127	127	1			50
							140	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	472	1	5827	2	N	10					107
							1038	3	11	9							
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	491	1	178	2	N	12					119
							7315	3	13	9							
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	518	1	649	2	N	13					132
							7177	3	14	9							
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	405	1	6866	3	N	15					147
							17	9									
05	6262	X	5975	-0-	-287	-0-	324	1	5643	3	N	7					154
							8	9									
06	6060	X	5297	-0-	-763	-0-	294	1	4996	3	N	6					160
							7	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1446	2	257	3	N	-0-					67
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	27	1	32	2	N	-0-					67
							1317	3									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	35	1	124	2	N	-0-					67
							1379	3									
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	63	1	1424	3	N	3					70
							3	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	75	1	1483	3	N	7					77
							8	9									
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	3	N	5					82
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

01	465	N	338	-0-	-127	-0-	20	1	270	2	N	-0-					67
							48	3									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	9	2	N	61	113	1			15
							380	3	67	9							
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	N	-0-					15
							431	3									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	N	-0-	12	1			3
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	3	N	-0-	2	1			1
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	3	N	-0-	1	1			-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

01	248	N	151	-0-	-97	-0-	128	2	23	3	N	-0-					42
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	N	-0-					42
							514	3									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					42
							322	3									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					42
05	403	N	104	-0-	-299	-0-	5	1	99	3	N	-0-					42
06	360	N	90	-0-	-270	-0-	4	1	86	3	N	-0-					42

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	95	1	2074	2	Y	7	11	1			1
							372	3	8	9							
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	96	1	51	2	Y	12	10	1			3
							2122	3	13	9							
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	105	1	195	2	Y	4	7	1			-0-
							2166	3	4	9							
04	2460	N	2169	-0-	-291	-0-	102	1	2055	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	119	1	2328	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	134	1	2472	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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
01	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	85	1	1873	2	Y	7	9	1			5
							335	3	8	9							
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	90	1	50	2	Y	12	8	1			9
							2010	3	13	9							
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	101	1	189	2	Y	4	7	1			6
							2101	3	4	9							
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	108	1	2181	3	Y	11	9	1			8
							12	9									
05	2387	N	2211	-0-	-176	-0-	107	1	2096	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
06	2310	N	2100	-0-	-210	-0-	107	1	1990	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

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
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	94	1	1152	2	Y	3					13
							205	3	3	9							
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	81	1	29	2	Y	1	8	1			6
							1190	3	1	9							
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	89	1	112	2	Y	2					8
							1237	3	2	9							
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1333	3	Y	2					10
							2	9									
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	77	1	1344	3	Y	1					11
							1	9									
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1334	3	Y	1	7	1			5
							1	9									

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
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	3859	2	688	3	Y	-0-					26
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	96	1	87	2	Y	-0-					26
							3574	3									
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	93	1	331	2	Y	-0-					26
							3667	3									
04	4410	X	3929	-0-	-481	-0-	167	1	3762	3	Y	-0-					26
05	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	199	1	3938	3	Y	-0-					26
06	4410	X	3893	-0-	-517	-0-	190	1	3703	3	Y	-0-					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	212	1	2625	2	Y	6					16
							468	3	7	9							
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	169	1	62	2	Y	3	17	1			2
							2514	3	3	9							
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	195	1	244	2	Y	4					6
							2704	3	4	9							
04	3480	X	3186	-0-	-294	-0-	177	1	3005	3	Y	4					10
							4	9									
05	3596	X	2906	-0-	-690	-0-	158	1	2746	3	Y	2					12
							2	9									
06	3210	X	2231	-0-	-979	-0-	124	1	2105	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

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
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	283	1	5848	2	N	25	2	1			24
							1042	3	28	9							
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	276	1	155	2	N	-0-	12	1			12
							6341	3									
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	303	1	622	2	N	27	22	1			17
							6880	3	30	9							
04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	297	1	7158	3	N	15	18	1			14
							17	9									
05	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	554	1	6364	3	N	17	12	1			19
							19	9									
*06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	568	1	5681	3	N	12	12	1			19
							13	9									

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
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					2
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					2
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					2
*10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					2
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					2
*12	186	N	121	-0-	-65	-0-	22	2	99	3	Y	-0-					2
*01	310	N	184	-0-	-126	-0-	156	2	28	3	Y	-0-					2
*02	260	N	29	-0-	-231	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					2
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	3	Y	-0-					2
*04	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					2
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					2

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
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	358	1	5600	2	Y	78	35	1			140
							999	3	86	9							
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	320	1	142	2	Y	543	327	1			356
							5786	3	597	9							
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	301	1	511	2	Y	64	272	1			148
							5655	3	70	9							
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	306	1	6152	3	Y	49	155	1			42
							54	9									
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	330	1	6111	3	Y	13					55
							14	9									
*06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	319	1	5966	3	Y	45	13	1			87
							50	9									

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
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	Y	2	1	1			1
							104	3	2	9							
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	13	2	Y	3	2	1			2
							452	3	3	9							
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	Y	1	1	1			2
							351	3	1	9							
04	690	N	481	-0-	-209	-0-	23	1	456	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	527	N	347	-0-	-180	-0-	17	1	329	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	14	1	248	3	Y	-0-	1	1			1

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
01	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	101	1	1559	2	Y	12	5	1			21
							276	3	13	9							
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	38	2	Y	79	48	1			52
							1575	3	87	9							
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	80	1	137	2	Y	63	58	1			57
							1507	3	69	9							
04	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	76	1	1521	3	Y	44	75	1			26
							48	9									
05	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	81	1	1506	3	Y	11					37
							12	9									
06	1740	N	1050	-0-	-690	-0-	52	1	968	3	Y	27	8	1			56
							30	9									

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
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	415	1	5148	2	Y	4					10
							918	3	4	9							
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	346	1	126	2	Y	2	12	1			-0-
							5156	3	2	9							
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	387	1	483	2	Y	8					8
							5344	3	9	9							
04	6570	X	6452	-0-	-118	-0-	359	1	6083	3	Y	9					17
							10	9									
05	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	350	1	6094	3	Y	4					21
							4	9									
06	6270	X	6182	-0-	-88	-0-	344	1	5832	3	Y	5	24	1			2
							6	9									

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
01	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	117	1	2567	2	Y	9	12	1			4
							456	3	10	9							
02	2779	X	2716	-0-	-63	-0-	114	1	62	2	Y	14	11	1			7
							2525	3	15	9							
03	2945	X	2543	-0-	-402	-0-	108	1	201	2	Y	4	8	1			3
							2230	3	4	9							
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	144	1	2945	3	Y	16	12	1			7
							18	9									
05	2945	X	1169	-0-	-1776	-0-	57	1	1108	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
*06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	152	1	2790	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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. 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
01	899	N	191	-0-		-708	-0-		10	1	152	2	Y	-0-					-0-
									29	3									
02	308	N	111	-0-		-197	-0-		6	1	3	2	Y	-0-					-0-
									102	3									
03	398	N	398	-0-		-0-	-0-		19	1	32	2	Y	2	1	1			1
									345	3	2	9							
04	361	N	361	-0-		-0-	-0-		17	1	344	3	Y	-0-					1
05	403	N	403	-0-		-0-	-0-		21	1	380	3	Y	2					3
									2	9									
06	390	N	367	-0-		-23	-0-		18	1	346	3	Y	3	4	1			2
									3	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. 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
01	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-		108	1	1337	2	Y	7					21
									239	3	8	9							
02	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-		91	1	33	2	Y	4	19	1			6
									1352	3	4	9							
03	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-		105	1	131	2	Y	2					8
									1451	3	2	9							
04	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-		101	1	1705	3	Y	3					11
									3	9									
05	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-		95	1	1651	3	Y	1					12
									1	9									
*06	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-		94	1	1593	3	Y	1	10	1			3
									1	9									

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. 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
01	899	N	867	-0-		-32	-0-		56	1	684	2	Y	6					61
									120	3	7	9							
02	812	N	771	-0-		-41	-0-		46	1	17	2	Y	-0-					61
									708	3									
03	807	N	807	-0-		-0-	-0-		50	1	63	2	Y	3					64
									691	3	3	9							
04	888	N	888	-0-		-0-	-0-		50	1	834	3	Y	4					68
									4	9									
05	885	N	885	-0-		-0-	-0-		48	1	836	3	Y	1					69
									1	9									
*06	869	N	869	-0-		-0-	-0-		48	1	821	3	Y	-0-					69

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. 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
01	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-		126	1	1560	2	Y	10					32
									279	3	11	9							
02	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-		104	1	38	2	Y	5	29	1			8
									1553	3	6	9							
03	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-		101	1	127	2	Y	2					10
									1399	3	2	9							
04	1920	N	1656	-0-		-264	-0-		93	1	1561	3	Y	2					12
									2	9									
05	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-		123	1	2147	3	Y	1					13
									1	9									
*06	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-		105	1	1781	3	Y	1	13	1			1
									1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	1	1	1			1
							85	3	1	9							
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	Y	4	3	1			2
							241	3	4	9							
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	48	2	Y	-0-	2	1			-0-
							529	3									
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-

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
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	16	2	Y	-0-					-0-
							644	3									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	48	2	Y	29	10	1			19
							536	3	32	9							
04	780	N	468	-0-	-312	-0-	21	1	429	3	Y	16	27	1			8
							18	9									
05	775	N	249	-0-	-526	-0-	13	1	234	3	Y	2					10
							2	9									
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	784	3	Y	28	8	1			30
							31	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	1891	2	338	3	Y	-0-					11
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	49	1	44	2	Y	-0-					11
							1801	3									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	Y	-0-					11
							1894	3									
04	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	89	1	2012	3	Y	-0-					11
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	107	1	2104	3	Y	-0-					11
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	103	1	2009	3	Y	-0-					11

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	202	1	815	2	Y	4					30
							4	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	225	1	949	2	Y	3					33
							3	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	226	1	1019	2	Y	4					37
							4	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	181	1	844	2	Y	4	17	1			24
							4	9									
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	226	1	1050	2	Y	-0-					24
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	246	1	1029	2	Y	12	8	6			28
							13	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	5973	2	1066	3	N	-0-					23
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	99	1	118	2	N	-0-					23
							4827	3									
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	121	1	437	2	N	198	179	1			42
							4831	3	218	9							
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	209	1	4732	3	N	-0-					42
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	235	1	4640	3	N	-0-					42
*06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	219	1	4267	3	N	-0-					42

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

01	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	105	1	2341	2	Y	8	12	1			-0-
							420	3	9	9							
02	2660	X	2593	-0-	-67	-0-	109	1	58	2	Y	14	11	1			3
							2411	3	15	9							
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	120	1	226	2	Y	5	8	1			-0-
							2501	3	6	9							
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	133	1	2705	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
05	2852	N	2850	-0-	-2	-0-	139	1	2701	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	2760	N	2742	-0-	-18	-0-	140	1	2598	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	44	2	Y	1					1
							1	9									

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

01	8184	X	7863	-0-	-321	-0-	292	1	6403	2	Y	23	32	1			14
							1143	3	25	9							
02	7392	X	6662	-0-	-730	-0-	280	1	151	2	Y	35	29	1			20
							6192	3	39	9							
03	8184	X	7248	-0-	-936	-0-	304	1	576	2	Y	12	22	1			10
							6355	3	13	9							
04	8340	X	8068	-0-	-272	-0-	375	1	7649	3	Y	40	30	1			20
							44	9									
05	8401	X	7878	-0-	-523	-0-	384	1	7466	3	Y	25	30	1			15
							28	9									
06	7620	X	7431	-0-	-189	-0-	379	1	7040	3	Y	11	20	1			6
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	80	2	15	3	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							126	3									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

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
01	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	215	1	2186	2	N	7					76
							390	3	8	9							
02	2660	X	2540	-0-	-120	-0-	214	1	56	2	N	4					80
							2266	3	4	9							
03	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	242	1	206	2	N	10					90
							2278	3	11	9							
04	2700	N	2654	-0-	-46	-0-	209	1	2442	3	N	3	24	1			69
							3	9									
05	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	242	1	2455	3	N	5					74
							6	9									
*06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	239	1	2452	3	N	5					79
							6	9									

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
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	174	1	2157	2	Y	-0-					-0-
							386	3									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	158	1	57	2	Y	-0-					-0-
							2337	3									
03	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	160	1	200	2	Y	4					4
							2209	3	4	9							
04	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	142	1	2399	3	Y	4					8
							4	9									
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	173	1	3012	3	Y	2					10
							2	9									
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	142	1	2407	3	Y	2	9	1			3
							2	9									

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	225	1	2348	2	N	8					31
							330	3	9	9							
02	2688	X	2593	-0-	-95	-0-	219	1	57	2	N	5					36
							2311	3	6	9							
03	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	246	1	209	2	N	10					46
							2317	3	11	9							
04	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	200	1	2333	3	N	3	25	1			24
							3	9									
05	2914	X	2466	-0-	-448	-0-	220	1	2240	3	N	5					29
							6	9									
06	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	207	1	2131	3	N	5					34
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	80	1	1746	2	Y	6	8	1			5
							313	3	7	9							
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	69	1	37	2	Y	9	7	1			7
							1543	3	10	9							
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	88	1	168	2	Y	3	6	1			4
							1862	3	3	9							
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	99	1	2018	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1	1839	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	104	1	1923	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	149	1	1907	2	Y	28					165
							269	3	31	9							
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	124	1	45	2	Y	-0-					165
							1857	3									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	143	1	180	2	Y	9					174
							1987	3	10	9							
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	130	1	2202	3	Y	4					178
							4	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	127	1	2220	3	Y	2	158	1			22
							2	9									
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	130	1	2208	3	Y	12					34
							13	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	87	1	1081	2	N	7					74
							194	3	8	9							
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	27	2	N	-0-					74
							1062	3									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	88	2	N	13					87
							972	3	14	9							
04	1320	N	929	-0-	-391	-0-	51	1	872	3	N	5					92
							6	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1220	3	N	2					94
							2	9									
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	79	1	1343	3	N	-0-					94

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3082	-0-	-1165	-0-	115	1	2510	2	Y	9	17	1			8
							447	3	10	9							
02	3836	X	2283	-0-	-1553	-0-	96	1	51	2	Y	12	11	1			9
							2123	3	13	9							
03	3503	X	2589	-0-	-914	-0-	108	1	206	2	Y	4	8	1			5
							2271	3	4	9							
04	6060	X	2501	-0-	-3559	-0-	117	1	2371	3	Y	12	9	1			8
							13	9									
05	6262	X	3473	-0-	-2789	-0-	170	1	3291	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
*06	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	417	1	7720	3	Y	12	13	1			6
							13	9									

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3755	-0-	-337	-0-	288	1	2933	2	Y	9					16
							524	3	10	9							
02	3344	X	3325	-0-	-19	-0-	281	1	72	2	Y	3					19
							2969	3	3	9							
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	307	1	262	2	Y	13					32
							2894	3	14	9							
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	284	1	3310	3	Y	4	33	1			3
							4	9									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	337	1	3424	3	Y	3					6
							3	9									
*06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	310	1	3178	3	Y	7					13
							8	9									

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
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	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
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	33	1	732	2	Y	3	3	1			2
							128	3	3	9							
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	31	1	16	2	Y	4	3	1			3
							687	3	4	9							
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	Y	1	2	1			2
							674	3	1	9							
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	41	1	814	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	718	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

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
01	1705	N	1171	-0-	-534	-0-	75	1	930	2	Y	-0-					23
							166	3									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	79	1	29	2	Y	-0-					23
							1154	3									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	128	2	Y	5					28
							1422	3	6	9							
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	3	Y	3					31
							3	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1490	3	Y	2	33	1			-0-
							2	9									
06	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	59	1	1001	3	Y	6					6
							7	9									

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
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	205	1	2078	2	Y	4					14
							370	3	4	9							
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	204	1	53	2	Y	3					17
							2159	3	3	9							
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	236	1	201	2	Y	2					19
							2221	3	2	9							
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	207	1	2415	3	Y	3					22
							3	9									
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	245	1	2488	3	Y	2					24
							2	9									
*06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	234	1	2409	3	Y	3					27
							3	9									

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	89	1	1962	2	Y	7	8	1			4
							348	3	8	9							
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	91	1	50	2	Y	12	8	1			8
							2012	3	13	9							
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	70	1	133	2	Y	3	6	1			5
							1457	3	3	9							
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	130	1	2517	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
*06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	127	1	2337	3	Y	4	6	1			6
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	641	2	Y	2					2
							114	3	2	9							
02	784	N	634	-0-	-150	-0-	53	1	14	2	Y	1					3
							566	3	1	9							
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	70	1	59	2	Y	3					6
							653	3	3	9							
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	61	1	715	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	75	1	761	3	Y	1					1
							1	9									
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	64	1	659	3	Y	2					3
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

01	496	N	345	-0-	-151	-0-	342	2	3	9	N	3					31
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	402	2	4	9	N	4					35
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	N	6	6	1			35
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	N	2					37
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	412	2	4	9	N	4					41
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	406	2	2	9	N	2					43

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

01	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	349	1	3545	2	Y	6					29
							633	3	7	9							
02	4004	X	3904	-0-	-100	-0-	329	1	85	2	Y	5					34
							3484	3	6	9							
03	4216	X	3827	-0-	-389	-0-	340	1	289	2	Y	2					36
							3196	3	2	9							
04	4290	X	3877	-0-	-413	-0-	306	1	3565	3	Y	5					41
							6	9									
05	4433	X	3657	-0-	-776	-0-	327	1	3327	3	Y	3					44
							3	9									
06	4290	X	3734	-0-	-556	-0-	331	1	3400	3	Y	3					47
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

01	744	N	529	-0-	-215	-0-	105	1	422	2	N	2					18
							2	9									
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	96	1	404	2	N	1					19
							1	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	103	1	463	2	N	2					21
							2	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	95	1	445	2	N	2	9	1			14
							2	9									
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	94	1	438	2	N	-0-					14
*06	540	N	531	-0-	-9	-0-	101	1	423	2	N	6	1	6			19
							7	9									

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

01	0	N	-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-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	204	2	N	1					35
							38	3	1	9							
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	5	2	N	2					37
							201	3	2	9							
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	N	1					38
							202	3	1	9							
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	18	1	207	3	N	-0-	2	1			36
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					36
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	16	1	160	3	N	-0-					36

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	218	1	2700	2	Y	4					11
							481	3	4	9							
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	179	1	65	2	Y	2	10	1			3
							2665	3	2	9							
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	205	1	256	2	Y	5					8
							2827	3	6	9							
04	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	185	1	3142	3	Y	5					13
							6	9									
05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	178	1	3109	3	Y	2					15
							2	9									
06	3300	X	2811	-0-	-489	-0-	156	1	2653	3	Y	2	13	1			4
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	205	1	2077	2	Y	4					18
							370	3	4	9							
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	197	1	51	2	Y	3					21
							2080	3	3	9							
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	222	1	189	2	Y	2					23
							2089	3	2	9							
04	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	193	1	2255	3	Y	3					26
							3	9									
05	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	214	1	2182	3	Y	2					28
							2	9									
*06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	220	1	2267	3	Y	2					30
							2	9									

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
01	4216	X	3984	-0-	-232	-0-	307	1	3212	2	N	12					79
							452	3	13	9							
02	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	302	1	78	2	N	11					90
							3195	3	12	9							
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	347	1	295	2	N	21					111
							3266	3	23	9							
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	307	1	3578	3	N	5	35	1			81
							6	9									
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	360	1	3654	3	N	8					89
							9	9									
06	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	339	1	3482	3	N	11					100
							12	9									

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
01	2325	X	2056	-0-	-269	-0-	77	1	1674	2	Y	6	8	1			5
							298	3	7	9							
02	2044	N	1601	-0-	-443	-0-	67	1	37	2	Y	9	7	1			7
							1487	3	10	9							
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	87	1	164	2	Y	3	5	1			5
							1814	3	3	9							
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1981	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	98	1	1921	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	99	1	1835	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

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

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
01	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	260	1	3228	2	Y	20	64	1			81
							575	3	22	9							
02	3724	X	3644	-0-	-80	-0-	223	1	81	2	Y	10	57	1			34
							3329	3	11	9							
03	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	229	1	287	2	Y	11					45
							3170	3	12	9							
04	3960	X	3936	-0-	-24	-0-	218	1	3698	3	Y	18	49	1			14
							20	9									
05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	213	1	3706	3	Y	15					29
							17	9									
06	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	211	1	3576	3	Y	12					41
							13	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	104	1	2286	2	Y	8	11	1			12
							410	3	9	9							
02	2716	X	2533	-0-	-183	-0-	107	1	57	2	Y	13	11	1			14
							2355	3	14	9							
03	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	120	1	226	2	Y	5	8	1			11
							2503	3	6	9							
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	128	1	2631	3	Y	14	11	1			14
							15	9									
05	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	135	1	2624	3	Y	9	10	1			13
							10	9									
06	2760	N	2669	-0-	-91	-0-	137	1	2528	3	Y	4	7	1			10
							4	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

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-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	2	Y	2					7
							189	3	2	9							
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	102	1	26	2	Y	1					8
							1082	3	1	9							
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	112	1	95	2	Y	1					9
							1051	3	1	9							
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	97	1	1131	3	Y	2					11
							2	9									
05	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	114	1	1157	3	Y	1					12
							1	9									
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	109	1	1115	3	Y	1					13
							1	9									

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

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
01	3999	X	3830	-0-		-169	-0-	295	1	3091	2	N	8					28
								435	3	9	9							
02	3556	X	3355	-0-		-201	-0-	283	1	73	2	N	6					34
								2992	3	7	9							
03	3937	X	3480	-0-		-457	-0-	308	1	262	2	N	13					47
								2896	3	14	9							
04	3720	X	2968	-0-		-752	-0-	234	1	2730	3	N	4	31	1			20
								4	9									
05	3844	X	3396	-0-		-448	-0-	304	1	3089	3	N	3					23
								3	9									
06	3720	X	3191	-0-		-529	-0-	283	1	2901	3	N	6					29
								7	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

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
01	6975	X	6746	-0-		-229	-0-	432	1	5347	2	Y	13					43
								953	3	14	9							
02	6300	X	6020	-0-		-280	-0-	370	1	134	2	Y	7	36	1			14
								5508	3	8	9							
03	6975	X	6668	-0-		-307	-0-	413	1	517	2	Y	9					23
								5728	3	10	9							
04	6900	X	6544	-0-		-356	-0-	364	1	6170	3	Y	9					32
								10	9									
05	6820	X	6631	-0-		-189	-0-	359	1	6268	3	Y	4					36
								4	9									
06	6540	X	6366	-0-		-174	-0-	354	1	6006	3	Y	5	31	1			10
								6	9									

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

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
01	190	N	190	-0-		-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					10
								29	3									
02	86	N	86	-0-		-0-	-0-	3	1	2	2	N	2					12
								79	3	2	9							
03	293	N	293	-0-		-0-	-0-	12	1	24	2	N	1	1	1			12
								256	3	1	9							
04	330	N	330	-0-		-0-	-0-	13	1	316	3	N	1	1	1			12
								1	9									
05	309	N	309	-0-		-0-	-0-	25	1	283	3	N	1	1	1			12
								1	9									
06	270	N	125	-0-		-145	-0-	11	1	114	3	N	-0-					12

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

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
01	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	121	1	2657	2	Y	10	13	1			6
								473	3	11	9							
02	2751	X	2751	-0-		-0-	-0-	115	1	64	2	Y	15	12	1			9
								2555	3	17	9							
03	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-	119	1	226	2	Y	5	8	1			6
								2495	3	6	9							
04	3060	X	2294	-0-		-766	-0-	108	1	2174	3	Y	11	9	1			8
								12	9									
05	3162	X	2419	-0-		-743	-0-	118	1	2292	3	Y	8	9	1			7
								9	9									
06	3060	X	2786	-0-		-274	-0-	142	1	2640	3	Y	4	7	1			4
								4	9									

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
01	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	71	1	881	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	62	1	23	2	Y	-0-					-0-
							912	3									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	94	2	Y	2					2
							1050	3	2	9							
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	64	1	1079	3	Y	2					4
							2	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	Y	1					5
							1	9									
06	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	59	1	1002	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

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
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					14
							2	3									
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	2	2	N	-0-					14
							38	3									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					14
							34	3									
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					14
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					14
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14

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
01	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	168	1	2623	2	Y	4	2	1			30
							468	3	4	9							
02	3220	X	2797	-0-	-423	-0-	142	1	63	2	Y	11	36	1			5
							2580	3	12	9							
03	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	154	1	262	2	Y	24	20	1			9
							2899	3	26	9							
04	3450	X	3198	-0-	-252	-0-	151	1	3037	3	Y	9	3	1			15
							10	9									
05	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	151	1	2791	3	Y	33					48
							36	9									
06	3240	X	3112	-0-	-128	-0-	155	1	2895	3	Y	56	68	1			36
							62	9									

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
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	289	1	3023	2	N	8					52
							426	3	9	9							
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	290	1	75	2	N	8					60
							3072	3	9	9							
03	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	328	1	279	2	N	18					78
							3088	3	20	9							
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	289	1	3365	3	N	15	33	1			60
							17	9									
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	342	1	3475	3	N	3					63
							3	9									
06	3690	X	3618	-0-	-72	-0-	320	1	3290	3	N	7					70
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	121	1	2736	2	Y	9	13	1			8
							385	3	10	9							
02	3154	X	2715	-0-	-439	-0-	114	1	62	2	Y	14	12	1			10
							2524	3	15	9							
03	2852	X	1571	-0-	-1281	-0-	65	1	125	2	Y	2	8	1			4
							1379	3	2	9							
04	2760	X	2415	-0-	-345	-0-	112	1	2290	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	2852	X	2024	-0-	-828	-0-	98	1	1918	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
06	2760	X	1691	-0-	-1069	-0-	87	1	1601	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-

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
01	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	182	1	2834	2	Y	6	2	1			40
							505	3	7	9							
02	3192	X	3166	-0-	-26	-0-	161	1	72	2	Y	15	48	1			7
							2916	3	17	9							
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	161	1	273	2	Y	8	6	1			9
							3027	3	9	9							
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	161	1	3243	3	Y	3	2	1			10
							3	9									
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	181	1	3339	3	Y	12					22
							13	9									
*06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	174	1	3249	3	Y	19	28	1			13
							21	9									

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
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	1	1	1			-0-
							54	3	1	9							
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	Y	2	1	1			1
							294	3	2	9							
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
							268	3									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	2	4	1			-0-
							98	3	2	9							
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	19	2	Y	5	4	1			1
							780	3	6	9							
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	68	2	Y	1	2	1			-0-
							752	3	1	9							
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	30	1	603	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	930	N	695	-0-	-235	-0-	35	1	658	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	36	1	687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1401	2	Y	5	5	1			2
							251	3	6	9							
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	37	1	21	2	Y	5	4	1			3
							803	3	6	9							
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-	2	1			1
							140	3									
04	1680	N	1132	-0-	-548	-0-	53	1	1072	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	961	N	269	-0-	-692	-0-	14	1	254	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	151	1	3360	2	Y	12	17	1			5
							600	3	13	9							
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	155	1	84	2	Y	20	15	1			10
							3425	3	22	9							
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	166	1	314	2	Y	6	12	1			4
							3466	3	7	9							
04	4260	X	3862	-0-	-398	-0-	181	1	3660	3	Y	19	15	1			8
							21	9									
05	4402	X	3689	-0-	-713	-0-	180	1	3496	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
06	3990	X	3499	-0-	-491	-0-	179	1	3314	3	Y	5	9	1			2
							6	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		689	-0-	689	689	689	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2034	-0-	2034	2723	2034	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1596	-0-	1596	4319	1596	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1665	-0-	-1807	-0-	1621	2	44	9	Y	40	59	1			41
02	2744	X	1413	-0-	-1331	-0-	1385	2	28	9	Y	25	46	1			20
03	3038	X	1667	-0-	-1371	-0-	1652	2	15	9	Y	14	11	1			23
04	2220	X	1963	-0-	-257	-0-	1948	2	15	9	Y	14	11	1			26
05	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	1224	2	12	9	Y	11	19	1			18
06	1620	N	848	-0-	-772	-0-	840	2	8	9	Y	7	13	1			12

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1398	2	40	9	Y	36	41	1			29
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1544	2	32	9	Y	29	40	1			18
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1598	2	41	9	Y	37	18	1			37
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1425	2	32	9	Y	29	20	1			46
05	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	1418	2	40	9	Y	36	42	1			40
06	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1451	2	40	9	Y	36	41	1			35

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2251	2	61	9	Y	55	60	1			41
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2354	2	46	9	Y	42	58	1			25
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1795	2	34	9	Y	31	19	1			37
04	2250	N	1749	-0-	-501	-0-	1720	2	29	9	Y	26	19	1			44
05	2666	N	1510	-0-	-1156	-0-	1477	2	33	9	Y	30	38	1			36
06	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1632	2	32	9	Y	29	35	1			30

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	26	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	91	1	1266	2	Y	7					14
							8	9									
02	1316	N	1294	-0-	-22	-0-	86	1	1202	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	95	1	1246	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	96	1	1254	2	Y	6					12
							7	9									
05	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	92	1	1230	2	Y	7	9	1			10
							8	9									
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	97	1	1224	2	Y	10	9	1			11
							11	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

01	899	N	876	-0-	-23	-0-	59	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	45	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	50	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	795	2	Y	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

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-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

01	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	162	1	2258	2	Y	12					24
							13	9									
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	183	1	2575	2	Y	10	18	1			16
							11	9									
03	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	178	1	2323	2	Y	10	15	1			11
							11	9									
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	185	1	2430	2	Y	12					23
							13	9									
05	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	204	1	2712	2	Y	16	18	1			21
							18	9									
06	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	215	1	2713	2	Y	22	19	1			24
							24	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

01	527	N	180	-0-	-347	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	52	-0-	-424	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	37	-0-	-490	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

01	1953	N	1394	-0-	-559	-0-	93	1	1294	2	Y	6					13
							7	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	132	1	1857	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	159	1	2073	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	161	1	2117	2	Y	9					16
							10	9									
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	138	1	1841	2	Y	10	12	1			14
							11	9									
06	1950	N	1540	-0-	-410	-0-	112	1	1416	2	Y	11	11	1			14
							12	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	63	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	Y	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	69	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	69	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	67	1	848	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

01	930	N	870	-0-	-60	-0-	58	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	58	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	Y	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	70	1	889	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 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
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-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

01	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	89	1	1244	2	Y	5					10
							6	9									
02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	59	1	833	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
04	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	79	1	1042	2	Y	5					9
							6	9									
05	992	N	667	-0-	-325	-0-	46	1	617	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	90	1	1142	2	Y	9	7	1			9
							10	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

01	992	N	878	-0-	-114	-0-	59	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	36	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	74	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	284	-0-	-616	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1674	N	1071	-0-		-603	-0-	71	1	996	2	Y	4					10
								4	9									
02	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	90	1	1259	2	Y	4	7	1			7
								4	9									
03	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	107	1	1403	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
04	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	118	1	1545	2	Y	9					15
								10	9									
05	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	117	1	1559	2	Y	11	12	1			14
								12	9									
*06	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	109	1	1375	2	Y	14	12	1			16
								15	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	105	1	1462	2	Y	6					12
								7	9									
02	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	112	1	1578	2	Y	5	9	1			8
								6	9									
03	1488	N	1341	-0-		-147	-0-	95	1	1242	2	Y	4	7	1			5
								4	9									
04	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	108	1	1421	2	Y	5					10
								6	9									
05	1891	N	1479	-0-		-412	-0-	103	1	1369	2	Y	6	7	1			9
								7	9									
*06	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	108	1	1365	2	Y	8	7	1			10
								9	9									

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. GAS	(I) 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	535	N	535	-0-		-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-		-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-		-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-		-188	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	402	-0-		-108	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	7812	X	7648	-0-		-164	-0-	360	1	7115	2	Y	157	183	1			126
								173	9									
02	6748	X	6305	-0-		-443	-0-	360	1	5842	2	Y	94	153	1			67
								103	9									
03	7874	X	4438	-0-		-3436	-0-	360	1	3986	2	Y	84	50	1			101
								92	9									
04	7620	X	5784	-0-		-1836	-0-	360	1	5317	2	Y	97	59	1			139
								107	9									
05	7874	X	6520	-0-		-1354	-0-	360	1	6013	2	Y	134	141	1			132
								147	9									
06	7410	X	6284	-0-		-1126	-0-	360	1	5781	2	Y	130	140	1			122
								143	9									

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. GAS	(I) 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	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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1892	2	53	9	Y	48	55	1			38
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1978	2	40	9	Y	36	51	1			23
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1812	2	40	9	Y	36	21	1			38
04	1890	N	1577	-0-	-313	-0-	1548	2	29	9	Y	26	19	1			45
05	2232	N	1567	-0-	-665	-0-	1531	2	36	9	Y	33	40	1			38
06	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	1499	2	35	9	Y	32	37	1			33

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					74
02	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5360	2	31	9	Y	28					102
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5274	2	23	9	Y	21					123
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			Y	-0-					123
05	5828	X	3648	-0-	-2180	-0-	3648	2			Y	-0-					123
06	5640	X	4063	-0-	-1577	-0-	4061	2	2	9	Y	2	111	1			14

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	419	-0-	-697	-0-	408	2	11	9	Y	10	17	1			11
02	2800	N	4000	-0-	1200	1200	3919	2	81	9	Y	74	59	1			26
03	3100	N	6132	-0-	3032	4232	6099	2	33	9	Y	30	19	1			37
04	9152	X	4920	-0-	-4232	-0-	4898	2	22	9	Y	20	17	1			40
05	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4265	2	24	9	Y	22	32	1			30
06	5940	X	4274	-0-	-1666	-0-	4250	2	24	9	Y	22	28	1			24

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	360	1	2662	2	Y	46	52	1			36
							51	9									
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	360	1	3096	2	Y	39	52	1			23
							43	9									
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	360	1	2898	2	Y	23	15	1			31
							25	9									
04	3000	X	2714	-0-	-286	-0-	360	1	2337	2	Y	15	14	1			32
							17	9									
05	3689	X	2488	-0-	-1201	-0-	360	1	2109	2	Y	17	25	1			24
							19	9									
06	3570	X	2799	-0-	-771	-0-	360	1	2417	2	Y	20	24	1			20
							22	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	2	6	9	Y	5					133
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	Y	20					153
03	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	1080	2			Y	-0-					153
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			Y	-0-					153
05	1457	N	959	-0-	-498	-0-	955	2	4	9	Y	4	157	1			-0-
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

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

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

01	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	78	1	1082	2	Y	5					11
							6	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	104	1	1461	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	111	1	1455	2	Y	8					14
							9	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	141	1	1875	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	139	1	1757	2	Y	16	13	1			17
							18	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

01	4898	X	3051	-0-	-1847	-0-	203	1	2828	2	Y	18					42
							20	9									
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	294	1	4123	2	Y	23	34	1			31
							25	9									
03	4898	X	4382	-0-	-516	-0-	309	1	4042	2	Y	28	35	1			24
							31	9									
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	347	1	4555	2	Y	33					57
							36	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	333	1	4434	2	Y	41	46	1			52
							45	9									
*06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	347	1	4388	2	Y	57	47	1			62
							63	9									

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

01	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	105	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	103	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	113	1	1481	2	Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	113	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	113	1	1428	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1098	-0-	-1010	-0-	74	1	1024	2	Y	-0-			-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	122	1	1717	2	Y	-0-			-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	126	1	1642	2	Y	-0-			-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	128	1	1685	2	Y	-0-			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	127	1	1699	2	Y	-0-			-0-
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	124	1	1564	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	84	1	1156	2	Y	-0-			-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	Y	-0-			-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	99	1	1285	2	Y	-0-			-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	100	1	1282	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	77	1	1052	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	88	1	1110	2	Y	-0-			-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

01	372	N	330	-0-	-42	-0-	22	1	308	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	18	1	231	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	21	1	269	2	Y	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-			-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

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-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1867	-0-	-1233	5186	1867	2			N	-0-					30
02	9399	X	4213	-0-	-5186	-0-	4191	2	22	9	N	20					50
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7892	2	55	9	N	50					100
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					100
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					100
*06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					100

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
04	600	N	214	-0-	-386	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1318	-0-	-511	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

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-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	2	2	9	Y	2					53
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1571	2	15	9	Y	14	55	1			12
03	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1438	2	9	9	Y	8					20
04	1740	N	1221	-0-	-519	-0-	1209	2	12	9	Y	11					31
05	1767	N	1141	-0-	-626	-0-	1131	2	10	9	Y	9					40
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	1170	2	9	9	Y	8					48

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1584	2	48	9	Y	44	54	1			37
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1975	2	44	9	Y	40	54	1			23
03	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1591	2	15	9	Y	14	12	1			25
04	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1417	2	11	9	Y	10	10	1			25
05	2201	N	1311	-0-	-890	-0-	1298	2	13	9	Y	12	19	1			18
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	2	17	9	Y	15	18	1			15

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	Y	3					57
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1559	2	23	9	Y	21	65	1			13
03	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1168	2	3	9	Y	3					16
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1282	2	7	9	Y	6					22
05	1767	N	1218	-0-	-549	-0-	1214	2	4	9	Y	4					26
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	Y	4					30

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	360 47	1 9	1724	2	Y	43	48	1			35
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	360 35	1 9	1758	2	Y	32	47	1			20
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	360 41	1 9	1679	2	Y	37	19	1			38
04	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	360 33	1 9	1561	2	Y	30	19	1			49
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	360 43	1 9	1670	2	Y	39	47	1			41
06	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	360 37	1 9	1429	2	Y	34	40	1			35

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
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	2	3	9	Y	3					62
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1432	2	24	9	Y	22	69	1			15
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1332	2	4	9	Y	4					19
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1190	2	6	9	Y	5					24
05	1612	N	1153	-0-	-459	-0-	1149	2	4	9	Y	4					28
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1159	2	4	9	Y	4					32

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7998	-0-	-2046	-0-	7874	2	124	9	Y	113	77	1			106
02	9072	X	8247	-0-	-825	-0-	8128	2	119	9	Y	108	153	1			61
03	10044	X	9181	-0-	-863	-0-	9089	2	92	9	Y	84	73	1			72
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9254	2	70	9	Y	64	75	1			61
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9857	2	58	9	Y	53	73	1			41
*06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9325	2	29	9	Y	26					67

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6738	-0-	-144	-0-	6610	2	128	9	Y	116	75	1			103
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6473	2	117	9	Y	106	150	1			59
03	6851	X	6349	-0-	-502	-0-	6266	2	83	9	Y	75	68	1			66
04	6630	X	5827	-0-	-803	-0-	5772	2	55	9	Y	50	64	1			52
05	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6537	2	50	9	Y	45	63	1			34
06	7050	X	6295	-0-	-755	-0-	6271	2	24	9	Y	22					56

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

01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	373	1	1765	2	N	3					88
							3	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	368	1	1751	2	N	2					90
							2	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	384	1	1813	2	N	-0-					90
04	2070	N	1741	-0-	-329	-0-	301	1	1438	2	N	2					92
							2	9									
05	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	402	1	1734	2	N	10					102
							11	9									
06	2130	N	1603	-0-	-527	-0-	334	1	1269	2	N	-0-					102

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

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	8	2	N	-0-					-0-
							332	3									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

01	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	82	1	1814	2	Y	7	9	1			5
							328	3	8	9							
02	1988	N	1935	-0-	-53	-0-	81	1	42	2	Y	10	8	1			7
							1801	3	11	9							
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	78	1	147	2	Y	3	6	1			4
							1646	3	3	9							
04	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	92	1	1884	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	106	1	2045	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	100	1	1847	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	559	1	8314	2	Y	-0-					3
							1483	3									
02	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	421	1	197	2	Y	-0-					3
							8057	3									
03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	463	1	711	2	Y	-0-					3
							7867	3									
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	494	1	8558	3	Y	-0-					3
*05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	505	1	8886	3	Y	24					27
							26	9									
*06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	607	1	9372	3	Y	11					35
							12	9									

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	84	1	1921	2	Y	-0-					31
							271	3									
02	2156	N	2031	-0-	-125	-0-	85	1	47	2	Y	-0-					31
							1899	3									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	94	1	178	2	Y	-0-					31
							1964	3									
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	105	1	2124	3	Y	-0-					31
05	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	109	1	2129	3	Y	8					39
							9	9									
06	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	111	1	2033	3	Y	4					43
							4	9									

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

01	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	147	1	2282	2	Y	4	1	1			27
							406	3	4	9							
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	145	1	65	2	Y	10	33	1			4
							2624	3	11	9							
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	143	1	243	2	Y	11	9	1			6
							2682	3	12	9							
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	140	1	2822	3	Y	4	2	1			8
							4	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	157	1	2895	3	Y	16					24
							18	9									
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	151	1	2825	3	Y	27	35	1			16
							30	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	409	-0-	-242	-0-	21	1	325	2	Y	4	2	1			29
							59	3	4	9							
02	560	X	409	-0-	-151	-0-	20	1	9	2	Y	11	35	1			5
							368	3	12	9							
03	372	X	367	-0-	-5	-0-	17	1	29	2	Y	5	3	1			7
							315	3	6	9							
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	8					15
							9	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	14	1	256	3	Y	9	17	1			7
							10	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	Y	23					34
							322	3	25	9							
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	99	1	44	2	Y	26					60
							1787	3	29	9							
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	92	1	157	2	Y	29	17	1			72
							1734	3	32	9							
04	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	92	1	1844	3	Y	3	4	1			71
							3	9									
05	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	101	1	1868	3	Y	16	13	1			74
							18	9									
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	97	1	1807	3	Y	27	11	1			90
							30	9									

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

01	2604	N	216	-0-	-2388	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					7
							32	3									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1	5	1			3
							144	3	1	9							
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	63	2	Y	-0-					3
							695	3									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					3
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					3
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-	3	1			-0-

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					2
							53	3									
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	16	1	7	2	Y	1	3	1			-0-
							295	3	1	9							
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	Y	9	7	1			2
							301	3	10	9							
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	313	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	14					17
							15	9									
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	21	26	1			12
							23	9									

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
							18	3									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	Y	1	2	1			-0-
							109	3	1	9							
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-

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
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	74	1	1162	2	Y	-0-					37
							207	3									
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	65	1	28	2	Y	5					42
							1176	3	6	9							
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	109	2	Y	-0-					42
							1210	3									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1370	3	Y	8					50
							9	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	3	Y	-0-					50
06	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	63	1	1181	3	Y	-0-					50

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

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
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	4	7	1			2
							206	3	4	9							
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	81	1	42	2	Y	10	7	1			5
							1800	3	11	9							
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	110	1	208	2	Y	4	7	1			2
							2302	3	4	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2064	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
05	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	81	1	1553	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
06	1770	N	1272	-0-	-498	-0-	65	1	1205	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
01	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	52	1	1143	2	Y	4	6	1			-0-
							204	3	4	9							
02	1419	N	1314	-0-	-105	-0-	55	1	29	2	Y	7	5	1			2
							1222	3	8	9							
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	62	1	118	2	Y	2	4	1			-0-
							1292	3	2	9							
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	85	1	1333	2	Y	1					1
							238	3	1	9							
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	88	1	39	2	Y	1					2
							1593	3	1	9							
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	94	1	160	2	Y	6	3	1			5
							1774	3	7	9							
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	84	1	1558	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
06	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	76	1	1430	3	Y	4	2	1			8
							4	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	97	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	81	1	35	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	81	1	138	2	Y	4	3	1			1
							1519	3	4	9							
04	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	85	1	1700	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1912	3	Y	6					7
							7	9									
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	105	1	1968	3	Y	11	12	1			6
							12	9									

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

01	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	64	1	1398	2	Y	8	8	1			2
							250	3	9	9							
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	71	1	38	2	Y	3	4	1			1
							1573	3	3	9							
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	78	1	147	2	Y	5	5	1			1
							1640	3	6	9							
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	75	1	1522	3	Y	3					4
							3	9									
05	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	81	1	1578	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	83	1	1542	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	110	1	1714	2	Y	1					7
							305	3	1	9							
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	87	1	38	2	Y	3	9	1			1
							1575	3	3	9							
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	84	2	Y	-0-					1
							930	3									
04	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	87	1	1758	3	Y	-0-					1
05	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	90	1	1656	3	Y	1					2
							1	9									
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	81	1	1518	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	35	1	545	2	Y	1	1	1			6
							98	3	1	9							
02	616	N	333	-0-	-283	-0-	17	1	7	2	Y	1	7	1			-0-
							308	3	1	9							
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
04	660	N	259	-0-	-401	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-

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
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	1	1	1			-0-
							51	3	1	9							
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	1					1
							135	3	1	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	7	1	154	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	761	2	Y	3	4	1			4
							137	3	3	9							
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	34	1	19	2	Y	5	4	1			5
							779	3	6	9							
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	74	2	Y	1	3	1			3
							822	3	1	9							
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	901	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	900	N	755	-0-	-145	-0-	40	1	714	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

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
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					3
							32	3									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	Y	2	5	1			-0-
							274	3	2	9							
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					19
							28	3									
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	17	1	6	2	N	-0-					19
							258	3									
03	3100	N	7362	-0-	4262	4262	428	1	575	2	N	-0-					19
							6359	3									
04	3000	N	7284	-0-	4284	8546	437	1	6844	3	N	3					50
							3	9									
05	3100	N	5185	-0-	2085	10631	332	1	4853	3	N	-0-					50
*06	3000	N	3826	-0-	826	11457	245	1	3581	3	N	-0-					50

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4638	-0-	1838	1838	195	1	106	2	N	25	14	1			11
							4309	3	28	9							
03	3100	N	7220	-0-	4120	5958	303	1	572	2	N	12	18	1			5
							6332	3	13	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5958					N	NO RPT					5
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2858					N	-0-					5
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	1658					N	NO RPT					5

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	N	4	5	1			2
							188	3	4	9							
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	16	2	N	4	4	1			2
							666	3	4	9							
03	3100	N	20649	-0-	17549	17549	865	1	1637	2	N	34	25	1			11
							18110	3	37	9							
04	3000	N	11738	-0-	8738	26287	544	1	11127	3	N	61	42	1			30
							67	9									
05	3100	N	5933	-0-	2833	29120	290	1	5621	3	N	20	31	1			19
							22	9									
*06	37596	X	8476	-0-	-29120	-0-	433	1	8028	3	N	14	21	1			12
							15	9									

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

01	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	394	1	8628	2	Y	31	42	1			17
							1536	3	34	9							
02	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	411	1	222	2	Y	52	41	1			28
							9095	3	57	9							
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	440	1	831	2	Y	17	31	1			14
							9195	3	19	9							
04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	479	1	9767	3	Y	51	39	1			26
							56	9									
05	10261	X	10095	-0-	-166	-0-	491	1	9569	3	Y	32	37	1			21
							35	9									
06	9930	X	7636	-0-	-2294	-0-	390	1	7233	3	Y	12	22	1			11
							13	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11492	X	6120	-0-	-5372	-0-	228	1	5147	2	N	19	24	1			10
							724	3	21	9							
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	257	1	139	2	N	34	25	1			19
							5671	3	37	9							
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	291	1	549	2	N	11	20	1			10
							6079	3	12	9							
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	331	1	6755	3	N	37	27	1			20
							41	9									
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	350	1	6818	3	N	24	27	1			17
							26	9									
*06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	338	1	6264	3	N	10	18	1			9
							11	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47833	X	7636	-0-	-40197	-0-	284	1	6219	2	Y	22	31	1			11
							1109	3	24	9							
02	43204	X	6488	-0-	-36716	-0-	272	1	147	2	Y	34	27	1			18
							6032	3	37	9							
03	47833	X	7620	-0-	-40213	-0-	319	1	604	2	Y	12	22	1			8
							6684	3	13	9							
04	14070	X	7307	-0-	-6763	-0-	340	1	6927	3	Y	36	27	1			17
							40	9									
05	7905	X	7088	-0-	-817	-0-	346	1	6717	3	Y	23	27	1			13
							25	9									
06	7380	X	6652	-0-	-728	-0-	340	1	6301	3	Y	10	17	1			6
							11	9									

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
07	SHUT IN		30	-0-	30	535	1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		86	-0-	86	621	4	1	82	3	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		113	-0-	113	734	5	1	108	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		149	-0-	149	883	7	1	142	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		8	-0-	8	891	8	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		64	-0-	64	955	3	1	12	2	N	-0-					-0-
							49	3									
01	SHUT IN		59	-0-	59	1014	3	1	49	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1014					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		8	-0-	8	1022	8	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		9	-0-	9	1031	9	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		12	-0-	12	1043	12	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1043					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 #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 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
*07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	155	1	3336	3	N	11	10	1			5
							12	9									
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	154	1	3257	3	N	8	7	1			6
							9	9									
*09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	143	1	2949	3	N	10	10	1			6
							11	9									
*10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	127	1	2888	3	N	9	9	1			6
							10	9									
*11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	101	1	2722	3	N	9	9	1			6
							10	9									
*12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	98	1	478	2	N	12	9	1			9
							2117	3	13	9							
*01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	2	N	6	9	1			6
							300	3	7	9							
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	125	1	68	2	N	16	11	1			11
							2770	3	18	9							
*03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	133	1	251	2	N	5	10	1			6
							2783	3	6	9							
*04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	134	1	2725	3	N	14	11	1			9
							15	9									
*05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	136	1	2643	3	N	9	10	1			8
							10	9									
*06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	134	1	2462	3	N	4	7	1			5
							4	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 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
*07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	96	1	2067	3	N	-0-					-0-
*08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	87	1	1838	3	N	-0-					-0-
09	1770	X	1575	-0-	-195	-0-	73	1	1502	3	N	-0-					-0-
10	1829	X	1394	-0-	-435	-0-	59	1	1335	3	N	-0-					-0-
11	1770	X	1636	-0-	-134	-0-	59	1	1577	3	N	-0-					-0-
12	1829	X	1629	-0-	-200	-0-	59	1	289	2	N	-0-					-0-
							1281	3									
01	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	63	1	1355	2	N	-0-					-0-
							241	3									
02	1652	X	1411	-0-	-241	-0-	60	1	32	2	N	-0-					-0-
							1319	3									
03	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	68	1	129	2	N	-0-					-0-
							1441	3									
04	1770	X	1684	-0-	-86	-0-	79	1	1605	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1725	-0-	-104	-0-	85	1	1640	3	N	-0-					-0-
06	1770	X	1602	-0-	-168	-0-	82	1	1520	3	N	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	764	1	6761	3	Y	59	77	1			13
							22	4	65	9							
02	7700	X	6885	-0-	-815	-0-	582	1	6220	3	Y	58	33	1			38
							19	4	64	9							
03	8525	X	6391	-0-	-2134	-0-	451	1	5256	3	Y	55	53	1			40
							623	4	61	9							
04	8250	X	8105	-0-	-145	-0-	628	1	7267	3	Y	57	64	1			33
							147	4	63	9							
05	7626	X	7456	-0-	-170	-0-	701	1	6688	3	Y	46	56	1			23
							16	4	51	9							
06	7380	X	7038	-0-	-342	-0-	733	1	6203	3	Y	33	28	1			28
							66	4	36	9							

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5391	-0-	-2111	-0-	542	1	4792	3	Y	38	54	1			12
							15	4	42	9							
02	6748	X	5133	-0-	-1615	-0-	434	1	4641	3	Y	40	23	1			29
							14	4	44	9							
03	7378	X	4880	-0-	-2498	-0-	345	1	4016	3	Y	39	37	1			31
							476	4	43	9							
04	6420	X	5382	-0-	-1038	-0-	417	1	4827	3	Y	36	42	1			25
							98	4	40	9							
05	5890	X	5592	-0-	-298	-0-	526	1	5022	3	Y	29	37	1			17
							12	4	32	9							
06	5490	X	5359	-0-	-131	-0-	559	1	4726	3	Y	22	18	1			21
							50	4	24	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

*01	182621	X	-0-	-0-	-182621	-0-					Y	-0-					-0-
*02	164948	X	-0-	-0-	-164948	-0-					Y	-0-					-0-
*03	182621	X	-0-	-0-	-182621	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	Y	66	167	1			-0-
							73	9									
02	196	#	95	-0-	-101	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	160	151	1			9
							176	9									
04	210	#	165	-0-	-45	-0-	5	1	84	2	Y	69					78
							76	9									
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					133
06	330	#	305	-0-	-25	-0-	5	1	232	2	Y	62	105	1			90
							68	9									

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

01	1643	#	27	-0-	-1616	-0-	27	2			N	-0-					25
02	1484	#	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					25
03	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					25
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					236
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					236
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					236
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					236
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

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
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-

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	142	1	246	2	N	45					234
							50	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	142	1	187	2	N	45					279
							50	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	142	1	316	2	N	43	177	1			145
							47	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	142	1	146	2	N	52					197
							57	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					282
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					282

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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	82	2	18	9	N	16	29	1			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	9	1	583	2	N	30	27	1			3
							33	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	30					33
							33	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					43
06	600	N	154	-0-	-446	-0-	9	1	112	2	N	30	70	1			3
							33	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	124	1	1432	3	Y	3	4	1	1	8	34
							3	9									
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	3	Y	12	4	8			42
							13	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	124	1	1238	3	Y	8	13	1	2	8	35
							9	9									
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	120	1	1344	3	Y	10	2	8			43
							11	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	124	1	1535	3	Y	20	42	1	1	8	20
							22	9									
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	120	1	1430	3	Y	31	2	8			49
							34	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2126	-0-	-1780	-0-	124	1	1987	3	Y	14	34	1	1	8	6
							15	9									
02	3192	X	2910	-0-	-282	-0-	112	1	2770	3	Y	25	6	8			25
							28	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	124	1	3310	3	Y	22	39	1	4	8	4
							24	9									
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	120	1	3490	3	Y	24	3	8			25
							26	9									
05	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	124	1	2842	3	Y	10	20	1	1	8	14
							11	9									
06	3360	X	2883	-0-	-477	-0-	120	1	2750	3	Y	12	2	8			24
							13	9									

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
01	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	124	1	2187	3	Y	16	2	8			89
							18	9									
02	2464	X	1788	-0-	-676	-0-	112	1	1657	3	Y	17	4	8			102
							19	9									
03	2728	X	1947	-0-	-781	-0-	124	1	1787	3	Y	33	76	1	3	8	56
							36	9									
04	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	120	1	1988	3	Y	33	2	8			87
							36	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	124	1	2033	3	Y	38	107	1	1	8	17
							42	9									
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	120	1	1933	3	Y	17	33	5	1	8	-0-
							19	9									

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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	3	Y	-0-					9
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	-0-					9
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	124	1	1144	3	Y	6	13	1			2
							7	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	120	1	1177	3	Y	20					22
							22	9									
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1253	3	Y	27	43	1			6
							30	9									
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	120	1	1258	3	Y	16	22	5			-0-
							18	9									

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
01	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	124	1	1453	3	Y	2	1	8			17
							2	9									
02	1568	N	1541	-0-	-27	-0-	112	1	1425	3	Y	4	2	8			19
							4	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	124	1	1364	3	Y	18	29	1	1	8	7
							20	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	120	1	2053	3	Y	15	1	8			21
							17	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	124	1	1727	3	Y	11	26	1			6
							12	9									
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	120	1	1688	3	Y	9	14	5	1	8	-0-
							10	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1160	3	Y	8					23
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	112	1 9	1124	3	Y	7	1	8			29
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1228	3	Y	29	53	1	1	8	4
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	120	1 9	1157	3	Y	1					5
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1 9	987	3	Y	5	2	1			8
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	120	1 9	1159	3	Y	5	13	5			-0-

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

01	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	124	1 9	2786	3	Y	36	4	8			38
02	2772	X	2711	-0-	-61	-0-	112	1 9	2564	3	Y	32	9	8			61
03	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	124	1 9	2531	3	Y	31	6	8			86
04	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	120	1 9	2687	3	Y	40	4	8			122
05	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	124	1 9	2744	3	Y	31	1	8			152
*06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2775	3	Y	27	3	8			176

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	62	1 9	997	3	Y	22	2	8			148
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	56	1 9	873	3	Y	16	5	8			159
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1 9	879	3	Y	16	3	8			172
04	990	N	743	-0-	-247	-0-	60	1 9	651	3	Y	29	2	8			199
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1379	3	Y	67	150	1	1	8	115
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1 9	997	3	Y	22	2	8			135

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	124	1	1685	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	112	1	1314	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	124	1	1872	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	120	1	2743	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	3100	N	3546	-0-	446	446	124	1	3420	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2716	N	2270	-0-	-446	-0-	120	1	2147	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					102
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-	102	5			-0-

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

01	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	124	1	1337	3	Y	13	1	8			62
							14	9									
02	1428	N	1064	-0-	-364	-0-	56	1	995	3	Y	12	3	8			71
							13	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	62	1	659	3	Y	5	19	1	1	8	56
							6	9									
04	1440	N	770	-0-	-670	-0-	60	1	706	3	Y	4	1	8			59
							4	9									
05	1178	N	812	-0-	-366	-0-	62	1	749	3	Y	1	12	1			48
							1	9									
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	60	1	639	3	Y	1	48	5	1	8	-0-
							1	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

01	1922	N	984	-0-	-938	-0-	62	1	922	3	Y	-0-					47
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	56	1	718	3	Y	1					48
							1	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	124	1	1141	3	Y	-0-					48
04	960	N	746	-0-	-214	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					48
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	62	1	588	3	Y	-0-					48
06	960	N	265	-0-	-695	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					48

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	124	1	1783	3	Y	6	6	1	3	8	8
							7	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	112	1	1655	3	Y	18	6	8			20
							20	9									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	124	1	1629	3	Y	12	23	1	4	8	5
							13	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	120	1	2172	3	Y	15	2	8			18
							17	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	124	1	1879	3	Y	9	17	1	1	8	9
							10	9									
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1846	3	Y	9	2	8			16
							10	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	124	1	2717	3	Y	35	68	1	4	8	3
							39	9									
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	112	1	2601	3	Y	35	9	8			29
							39	9									
03	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	124	1	2615	3	Y	31	50	1	6	8	4
							34	9									
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	120	1	2770	3	Y	25	3	8			26
							28	9									
05	3038	N	2629	-0-	-409	-0-	124	1	2484	3	Y	19	40	1	1	8	4
							21	9									
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	120	1	2505	3	Y	42	3	8			43
							46	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	124	1	1177	3	Y	5	3	8			216
							6	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	112	1	1134	3	Y	9	9	8			216
							10	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	124	1	1039	3	Y	13	6	8			223
							14	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1590	3	Y	7	2	8			228
							8	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	124	1	1573	3	Y	1	187	1	1	8	41
							1	9									
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	120	1	1391	3	Y	4	3	8			42
							4	9									

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
01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	124	1	2418	3	Y	49	73	1	4	8	2
							54	9									
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	112	1	2236	3	Y	47	10	8			39
							52	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	124	1	2029	3	Y	33	62	1	5	8	5
							36	9									
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	120	1	2625	3	Y	47	5	8			47
							52	9									
05	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	124	1	2250	3	Y	31	64	1	2	8	12
							34	9									
*06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	120	1	2442	3	Y	50	3	8			59
							55	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

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	1731	-0-	1731	1731	124	1	1607	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1731					Y	-0-					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					37
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	688	3	Y	20	4	8			53
							22	9									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	610	3	Y	7	2	8			58
							8	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					63
05	837	N	600	-0-	-237	-0-	62	1	536	3	Y	2	4	1			61
							2	9									
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	60	1	512	3	Y	2	1	8			62
							2	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

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	1476	-0-	1476	1476	120	1	1323	3	Y	30	25	8			5
						33	9									
05	14B2 EXT	4461	-0-	4461	5937	124	1	4291	3	Y	42	35	1	6	8	6
						46	9									
06	14B2 EXT	2567	-0-	2567	8504	120	1	2433	3	Y	13	2	8			17
						14	9									

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	Y	10	6	1	1	8	9
							11	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	8	2	8			15
							9	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	3					18
							3	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	31	1	258	3	Y	2	4	1			16
							2	9									
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	2					18
							2	9									

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

01	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	124	1	4875	3	N	38	187	1	5	8	70
							42	9									
02	4788	X	4395	-0-	-393	-0-	112	1	4229	3	N	49	14	8			105
							54	9									
03	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	124	1	4195	3	N	44	9	8			140
							48	9									
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	120	1	5363	3	N	45	6	8			179
							50	9									
05	5177	X	5011	-0-	-166	-0-	124	1	4843	3	N	40	2	8			217
							44	9									
06	4890	X	4827	-0-	-63	-0-	120	1	4668	3	N	35	186	1	4	8	62
							39	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3100	N	2327	-0-		-773	1352	124	1	2164	3	Y	35	61	1	4	8	35
								39	9									
02	2800	N	2040	-0-		-760	592	112	1	1887	3	Y	37	10	8			62
								41	9									
03	2545	N	1953	-0-		-592	-0-	124	1	1796	3	Y	30	84	1	7	8	1
								33	9									
04	2661	N	2661	-0-		-0-	-0-	120	1	2499	3	Y	38	4	8			35
								42	9									
05	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-	124	1	2335	3	Y	32	1	8			66
								35	9									
*06	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	120	1	2129	3	Y	33	79	1	3	8	17
								36	9									

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. 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
01	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	124	1	3031	3	Y	30	56	1	2	8	11
								33	9									
02	2912	X	2772	-0-		-140	-0-	112	1	2636	3	Y	22	5	8			28
								24	9									
03	3224	X	2528	-0-		-696	-0-	124	1	2383	3	Y	19	40	1	3	8	4
								21	9									
04	3120	X	2749	-0-		-371	-0-	120	1	2607	3	Y	20	2	8			22
								22	9									
05	3193	X	2941	-0-		-252	-0-	124	1	2792	3	Y	23	1	8			44
								25	9									
06	3090	X	2630	-0-		-460	-0-	120	1	2496	3	Y	13	34	1	1	8	22
								14	9									

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. 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
01	3100	N	2823	-0-		-277	4478	124	1	2693	3	Y	5	4	1	3	8	51
								6	9									
02	2800	N	2739	-0-		-61	4417	112	1	2619	3	Y	7	6	8			52
								8	9									
03	3100	N	2603	-0-		-497	3920	124	1	2473	3	Y	5	5	1	5	8	47
								6	9									
04	3000	N	2130	-0-		-870	3050	120	1	2002	3	Y	7	4	8			50
								8	9									
05	3100	N	2851	-0-		-249	2801	124	1	2726	3	Y	1	1	8			50
								1	9									
*06	3000	N	2784	-0-		-216	2585	120	1	2662	3	Y	2	2	8			50
								2	9									

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. 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
01	3100	N	2313	-0-		-787	1971	124	1	2146	3	Y	39	73	1	2	8	2
								43	9									
02	2800	N	2014	-0-		-786	1185	112	1	1861	3	Y	37	4	8			35
								41	9									
03	3100	N	1931	-0-		-1169	16	124	1	1773	3	Y	31	62	1	3	8	1
								34	9									
04	2712	N	2696	-0-		-16	-0-	120	1	2522	3	Y	49	3	8			47
								54	9									
05	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	124	1	2190	3	Y	35	1	8			81
								39	9									
*06	2254	N	2254	-0-		-0-	-0-	120	1	2102	3	Y	29	73	1	2	8	35
								32	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	99	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	88	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	85	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	77	1	683	2	Y	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	84	1	712	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	473	1	3794	2	Y	92	127	1			182
							101	9									
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	426	1	3341	2	Y	83	129	1			136
							91	9									
03	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	416	1	3335	2	Y	75					211
							83	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	373	1	4093	2	Y	89					300
							98	9									
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	479	1	4220	2	Y	92	129	1			263
							101	9									
*06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	464	1	3928	2	Y	77	127	1			213
							85	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

01	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	145	1	1168	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	1372	N	1288	-0-	-84	-0-	146	1	1141	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	135	1	1086	2	Y	1					5
							1	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	148	1	1630	2	Y	1					6
							1	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	188	1	1652	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	179	1	1514	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

01	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	368	1	2952	2	Y	44	66	1			95
							48	9									
02	3332	X	2876	-0-	-456	-0-	320	1	2513	2	Y	39	65	1			69
							43	9									
03	3627	X	2822	-0-	-805	-0-	309	1	2473	2	Y	36					105
							40	9									
04	3300	X	3144	-0-	-156	-0-	259	1	2839	2	Y	42					147
							46	9									
05	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	341	1	3000	2	Y	44	63	1			128
							48	9									
06	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	323	1	2729	2	Y	37	61	1			104
							41	9									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					60
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					60
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					60
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

	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
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	196	1	3042	2	N	-0-					23
02	4200	X	3259	-0-	-941	-0-	537	1	2701	2	N	19					42
							21	9									
03	4650	X	3238	-0-	-1412	-0-	357	1	2881	2	N	-0-					42
*04	4500	X	3240	-0-	-1260	-0-	1409	1	1829	2	N	2					44
							2	9									
05	4650	X	3124	-0-	-1526	-0-	3116	2	8	9	N	7					51
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					51

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

	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
01	8773	X	6366	-0-	-2407	-0-	6366	2			N	-0-					44
02	7168	X	5702	-0-	-1466	-0-	5676	2	26	9	N	24					68
03	6882	X	6413	-0-	-469	-0-	6198	2	215	9	N	195	163	1			100
04	6660	X	5239	-0-	-1421	-0-	5202	2	37	9	N	34					134
05	6882	X	5747	-0-	-1135	-0-	5716	2	31	9	N	28					162
06	6210	X	5552	-0-	-658	-0-	5552	2			N	-0-					162

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2711	-0-		-482	-0-	82	1	2627	2	N	2					59
								2	9									
02	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-	80	1	2834	2	N	2	6	1			55
								2	9									
03	3193	X	2829	-0-		-364	-0-	87	1	2738	2	N	4					59
								4	9									
04	3090	X	2653	-0-		-437	-0-	70	1	2577	2	N	5	6	1			58
								6	9									
05	3224	X	2716	-0-		-508	-0-	86	1	2623	2	N	6	6	1			58
								7	9									
06	3120	X	2742	-0-		-378	-0-	37	1	2698	2	N	6	7	1			57
								7	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2801	N	838	-0-		-1963	-0-	85	1	753	2	Y	-0-	90
02	762	N	762	-0-		-0-	-0-	74	1	688	2	Y	-0-	90
03	775	N	740	-0-		-35	-0-	78	1	662	2	Y	-0-	90
04	750	N	662	-0-		-88	-0-	62	1	600	2	Y	-0-	90
05	775	N	721	-0-		-54	-0-	68	1	653	2	Y	-0-	90
06	720	N	671	-0-		-49	-0-	70	1	601	2	Y	-0-	90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	9
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	9
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	9
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	9
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	9
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	9

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	326	1	5062	2	N	-0-					19
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	893	1	4495	2	N	29					48
							32	9									
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	595	1	4793	2	N	3					51
							3	9									
*04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	2344	1	3044	2	N	2					53
							2	9									
*05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4563	2	20	9	N	18					71
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					71

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					58
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					58
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

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-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

01	155	N	114	-0-	-41	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					106
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					106
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	4	1	126	2	N	-0-					106
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	3	1	116	2	N	-0-					106
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	2	N	-0-					106
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	111	2	N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	55	1	1752	2	N	1					32
							1	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	48	1	1706	2	N	3	6	1			29
							3	9									
03	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	52	1	1642	2	N	3					32
							3	9									
04	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	42	1	1542	2	N	5	6	1			31
							6	9									
05	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	55	1	1686	2	N	6	6	1			31
							7	9									
06	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	20	1	1501	2	N	6	7	1			30
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	265 1 136 9		4817	2	Y	124	114	1			39
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	229 1 128 9		3610	2	Y	116	120	1			35
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	250 1 134 9		4578	2	Y	122	117	1			40
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	240 1 131 9		4306	2	Y	119	120	1			39
*05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	245 1 133 9		4404	2	Y	121	119	1			41
*06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	242 1 128 9		4390	3	Y	116	119	1	38	2	38

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	66	1	814	3	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	61	1	870	3	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	831	3	N	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	67	1	867	3	N	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	823	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

	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
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	49	1	855	3	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	-0-					-0-
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	51	1	850	3	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	3	N	-0-					-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	3	N	-0-					-0-
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5	4	1			3
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	N	3	3	1			3
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	N	4	5	1			2
04	990	N	901	-0-	-89	-0-	93	1	806	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	186	1	882	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	198	1	853	2	N	4	3	1			3
							4	9									

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

01	2480	N	2124	-0-	-356	-0-	2098	2	26	9	N	24	181	1			27
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2075	2	21	9	N	19					46
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2362	2	29	9	N	26					72
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20					92
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2319	2	26	9	N	24					116
06	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2201	2	23	9	N	21					137

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

01	3751	#	3530	-0-	-221	-0-	3530	2			N	-0-					169
02	3444	#	3135	-0-	-309	-0-	3135	2			N	-0-					169
03	3813	#	3373	-0-	-440	-0-	3373	2			N	-0-					169
04	3690		3256	-0-	-434	-0-	3256	2			N	-0-					169
05	3689	#	3481	-0-	-208	-0-	3481	2			N	-0-					169
*06	3505	R	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					169

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	317	1	3664	3	N	-0-					11
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	281	1	3237	3	N	-0-					11
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	318	1	3494	3	N	-0-					11
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	309	1	3200	3	N	-0-					11
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	381	1	3827	3	N	-0-					11
*06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	320	1	3559	3	N	-0-					11

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

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

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
01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	720	1	8265	3	N	22	114	1			15
							24	9									
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	639	1	7099	3	N	45	2	8			58
							50	9									
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	721	1	7794	3	N	34					92
							37	9									
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	618	1	6764	3	N	25	105	1	2	8	10
							28	9									
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	664	1	7345	3	N	43	1	8			52
							47	9									
*06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	622	1	6717	3	N	20					72
							22	9									

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
01	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	85	1	979	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	784	-0-	-616	-0-	63	1	721	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	825	-0-	-725	-0-	67	1	750	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	182	1	1831	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	150	1	1675	3	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2907	3	9	9	N	8					23
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3092	3	13	9	N	12					35
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3168	3	10	9	N	9					44
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3161	3	7	9	N	6					50
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2364	3	2	9	N	2					52
06	2100	X	1973	-0-	-127	-0-	1969	3	4	9	N	4					56

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
01	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	1852	3	10	9	N	9					20
02	2072	X	2031	-0-	-41	-0-	2022	3	9	9	N	8					28
03	2263	X	1955	-0-	-308	-0-	1952	3	3	9	N	3					31
04	2190	X	1996	-0-	-194	-0-	1987	3	9	9	N	8					39
05	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	1660	3	4	9	N	4					43
06	2190	X	1107	-0-	-1083	-0-	1104	3	3	9	N	3					46

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

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

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

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

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

01	651	N	552	-0-	-99	-0-	36	1	516	3	N	-0-					50
02	616	N	498	-0-	-118	-0-	28	1	470	3	N	-0-					50
03	651	N	461	-0-	-190	-0-	22	1	439	3	N	-0-					50
04	570	N	307	-0-	-263	-0-	14	1	293	3	N	-0-					50
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	10	1	350	3	N	-0-					50
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	13	1	377	3	N	-0-					50

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

01	899	N	767	-0-	-132	-0-	29	1	738	3	N	-0-					59
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	23	1	614	3	N	-0-					59
							5	4									
03	868	N	337	-0-	-531	-0-	11	1	326	3	N	-0-					59
04	750	N	347	-0-	-403	-0-	10	1	311	3	N	24					83
							26	9									
05	713	N	435	-0-	-278	-0-	10	1	425	3	N	-0-					83
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	5	1	236	3	N	-0-					83

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

01	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	89	1	1264	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1442	-0-	-322	-0-	82	1	1360	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1263	-0-	-597	-0-	60	1	1203	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	761	-0-	-649	-0-	36	1	725	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	867	-0-	-745	-0-	25	1	842	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	955	-0-	-275	-0-	32	1	923	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	3	N	-0-					35
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	852	3	N	-0-					35
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	N	-0-					35
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	19	1	566	3	N	-0-					35
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	3	N	-0-					35
06	660	N	238	-0-	-422	-0-	5	1	233	3	N	-0-					35

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
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-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

01	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	3	N	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

01	527	N	454	-0-	-73	-0-	30	1	424	3	N	-0-					5
02	504	N	359	-0-	-145	-0-	20	1	339	3	N	-0-					5
03	558	N	412	-0-	-146	-0-	20	1	392	3	N	-0-					5
04	480	N	326	-0-	-154	-0-	15	1	311	3	N	-0-					5
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	11	1	372	3	N	-0-					5
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	11	1	309	3	N	-0-					5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	51	1	1321	3	N	-0-					63
02	1260	N	834	-0-	-426	-0-	30	1	804	3	N	-0-					63
03	1457	N	790	-0-	-667	-0-	27	1	763	3	N	-0-					63
04	1320	N	557	-0-	-763	-0-	18	1	539	3	N	-0-					63
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	19	1	817	3	N	-0-					63
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	21	1	965	3	N	3					66
							3	9									

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	310	N	277	-0-	-33	-0-	10	1	267	3	N	-0-					15
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	7	1	178	3	N	-0-					15
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					15
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					15
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	3	N	-0-					15
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	N	-0-					15

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

01	620	N	323	-0-	-297	-0-	14	1	309	3	Y	-0-	2	1			3
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	Y	2					5
							2	9									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	90	1	1949	3	Y	7	2	1			10
							3	4	8	9							
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	80	1	1741	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	75	1	1693	3	Y	7	6	1			11
							8	9									
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	95	1	1161	3	Y	3					14
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

01	558	N	407	-0-	-151	-0-	18	1	387	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	15	1	296	3	Y	1					5
							1	9									
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	15	1	317	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	12	1	270	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	11	1	258	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	330	N	39	-0-	-291	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	3	Y	6	5	1			12
							7	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	3	Y	5					17
							6	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	93	1	2012	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	95	1	2072	3	Y	6	8	1			15
							7	9									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	96	1	2156	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	172	1	2075	3	Y	5					20
							6	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	99	1	2143	3	Y	7	6	1			15
							8	9									
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	103	1	2092	3	Y	7					22
							8	9									
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	109	1	2350	3	Y	8	9	1			21
							9	9									
04	DLQ G-10		2360	-0-	2360	2360	103	1	2250	3	Y	6	9	1			18
							7	9									
05	DLQ G-10		2502	-0-	2502	4862	106	1	2386	3	Y	9	10	1			17
							10	9									
06	DLQ G-10		2529	-0-	2529	7391	196	1	2327	3	Y	5					22
							6	9									

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
01	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	52	1	1359	3	N	-0-					102
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	59	1	1571	3	N	-0-					102
							15	4									
03	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	45	1	1276	3	N	-0-					102
04	1380	N	1070	-0-	-310	-0-	35	1	1035	3	N	-0-					102
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	25	1	1060	3	N	-0-					102
06	1290	N	820	-0-	-470	-0-	17	1	803	3	N	-0-					102

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
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	928	3	Y	2					11
							2	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
04	DLQ G-10		737	-0-	737	737	32	1	703	3	Y	2	4	1			8
							2	9									
05	DLQ G-10		609	-0-	609	1346	26	1	581	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
06	DLQ G-10		581	-0-	581	1927	44	1	536	3	Y	1					7
							1	9									

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
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	187	1	4865	3	N	16					89
							18	9									
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	160	1	4234	3	N	46					135
							51	9									
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	147	1	4239	3	N	3	130	1			8
							3	9									
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	142	1	4176	3	N	-0-					8
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	125	1	5316	3	N	-0-					8
*06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	103	1	4740	3	N	-0-					8

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
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-

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
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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	114 10	1 9	2481	3	Y	9	9	1			20
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	1874	3	Y	5					25
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	1315	3	Y	4	10	1			19
04	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	83 7	1 9	1832	3	Y	6	9	1			16
05	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4188	96 9	1 9	2161	3	Y	8	9	1			15
06	DLQ G-10		2303	-0-	2303	6491	174 6	1 9	2123	3	Y	5					20

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	1359	3			N	-0-					104
02	1512	N	1395	-0-	-117	-0-	1348	3	47	9	N	43					147
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1730	3	13	9	N	12					159
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	3	7	9	N	6					165
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1785	3	8	9	N	7					172
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					172

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	823	-0-	-76	-0-	30	1	793	3	N	-0-					64
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	27	1	701	3	N	-0-					64
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	29	1	774	3	N	-0-					64
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	23	1	691	3	N	-0-					64
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	856	3	N	-0-					64
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	839	3	N	-0-					64

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	124	1	2709	3	Y	11	7	1			19
							12	9									
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2286	3	Y	7					26
							8	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	99	1	2143	3	Y	6	10	1			22
							7	9									
04	DLQ G-10		1799	-0-	1799	1799	78	1	1715	3	Y	5	10	1			17
							6	9									
05	DLQ G-10		1359	-0-	1359	3158	57	1	1298	3	Y	4	9	1			12
							4	9									
06	DLQ G-10		2059	-0-	2059	5217	156	1	1897	3	Y	5					17
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

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-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	211	1	4590	3	Y	18	22	1			42
							20	9									
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	166	1	3384	3	Y	11					53
							12	9									
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	181	1	3909	3	Y	14	22	1			45
							15	9									
04	DLQ G-10		4442	-0-	4442	4442	193	1	4236	3	Y	12	20	1			37
							13	9									
05	DLQ G-10		4294	-0-	4294	8736	182	1	4094	3	Y	16	20	1			33
							18	9									
06	DLQ G-10		4254	-0-	4254	12990	329	1	3916	3	Y	8					41
							9	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-					20
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	3			N	-0-					20
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					20
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					20
05	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1738	3			N	-0-					20
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

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-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	63	1	1632	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	52	1	1381	3	N	6					6
							7	9									
03	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	45	1	1306	3	N	-0-					6
04	1650	N	1161	-0-	-489	-0-	38	1	1123	3	N	-0-					6
05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	30	1	1276	3	N	-0-					6
06	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	23	1	1046	3	N	-0-					6

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	71	1	1544	3	Y	6	6	1			13
							7	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	3	Y	4					17
							4	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	Y	4	7	1			14
							4	9									
04	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	60	1	1315	3	Y	4	6	1			12
							4	9									
05	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	63	1	1417	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	121	1	1450	3	Y	4					14
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	140	1	3055	3	Y	12	13	1			26
							13	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	141	1	2861	3	Y	9					35
							10	9									
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	139	1	2999	3	Y	10	14	1			31
							11	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	138	1	3018	3	Y	9	14	1			26
							10	9									
05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	129	1	2904	3	Y	11	14	1			23
							12	9									
06	3240	X	3131	-0-	-109	-0-	238	1	2885	3	Y	7					30
							8	9									

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
01	3503	X	143	-0-	-3360	-0-	6	1	132	3	Y	1	14	1			15
							4	4	1	9							
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	172	1	3495	3	Y	10					25
							11	9									
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	178	1	3844	3	Y	13	10	1			28
							14	9									
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	149	1	3265	3	Y	9	12	1			25
							10	9									
05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	132	1	3018	3	Y	8	13	1			20
							9	9									
06	3660	X	3218	-0-	-442	-0-	246	1	2965	3	Y	6					26
							7	9									

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
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	70	1	1444	3	Y	4					15
							5	4	4	9							
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	84	1	1818	3	Y	7	6	1			16
							8	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	81	1	1769	3	Y	5	7	1			14
							6	9									
05	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	70	1	1595	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
06	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	117	1	1443	3	Y	3					15
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

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
01	7223	X	7117	-0-	-106	-0-	311	1	6777	3	Y	26	33	1			61
							29	9									
02	6524	X	5125	-0-	-1399	-0-	239	1	4869	3	Y	15					76
							17	9									
03	7223	X	5591	-0-	-1632	-0-	246	1	5325	3	Y	18	31	1			63
							20	9									
04	6900	X	5308	-0-	-1592	-0-	231	1	5060	3	Y	15	28	1			50
							17	9									
05	7130	X	5802	-0-	-1328	-0-	243	1	5538	3	Y	19	27	1			42
							21	9									
06	6900	X	6616	-0-	-284	-0-	504	1	6095	3	Y	15					57
							17	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

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
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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

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
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	3	Y	2	4	1			8
							2	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	940	3	Y	4					12
							4	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	919	3	Y	3	5	1			10
							3	9									
04	990	N	901	-0-	-89	-0-	39	1	860	3	Y	2	4	1			8
							2	9									
05	1023	N	575	-0-	-448	-0-	24	1	550	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	74	1	821	3	Y	2					7
							2	9									

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

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
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	12	1	542	2	N	-0-					60
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	12	1	538	2	N	-0-					60
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	14	1	567	2	N	-0-					60
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	22	7			38
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	N	-0-					38
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	2	N	-0-					38

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6112	-0-	-398	-0-	329	1	5753	3	Y	27	31	1			17
							30	9									
02	5880	X	5457	-0-	-423	-0-	270	1	5155	3	Y	29	25	1			21
							32	9									
03	6324	X	6048	-0-	-276	-0-	341	1	5671	3	Y	33	47	1			7
							36	9									
04	6120	X	5493	-0-	-627	-0-	313	1	5149	3	Y	28	11	1			24
							31	9									
*05	6231	X	6081	-0-	-150	-0-	315	1	5730	3	Y	33	46	1			11
							36	9									
06	5910	X	5791	-0-	-119	-0-	328	1	5442	2	Y	19	23	1			7
							21	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

*07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	528	1	3337	3	Y	-0-					12
*08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	567	1	3345	3	Y	-0-					12
*09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	562	1	3058	3	Y	-0-					12
*10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	468	1	2887	3	Y	-0-					12
*11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	526	1	3115	3	Y	-0-					12
*12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	573	1	3061	3	Y	-0-					12
*01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	590	1	2916	3	Y	-0-					12
*02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	470	1	2690	3	Y	-0-					12
*03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	582	1	3090	3	Y	-0-					12
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	506	1	2945	3	Y	22	22	1			12
							24	9									
*05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	524	1	3267	3	Y	-0-					12
*06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	516	1	2948	2	Y	-0-					12

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

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	3					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					8

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

01	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	208	1	3635	3	Y	27	31	1			17
							30	9									
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	189	1	3607	3	Y	29	25	1			21
							32	9									
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	225	1	3725	3	Y	32	46	1			7
							35	9									
04	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	197	1	3240	3	Y	28	11	1			24
							31	9									
*05	3968	X	3570	-0-	-398	-0-	184	1	3350	3	Y	33	46	1			11
							36	9									
06	3840	X	3652	-0-	-188	-0-	206	1	3424	2	Y	20	23	1			8
							22	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

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	2					2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					9

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	155	3	Y	-0-					22
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					22
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	3					25
							3	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					25
*05	217	N	200	-0-	-17	-0-	27	1	173	3	Y	-0-					25
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	157	2	Y	18	16	6			12
							20	9									

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	35	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	29	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	37	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	3	Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	Y	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6337	-0-	-514	-0-	500	1	5837	3	Y	-0-	58	1			21
02	6104	X	5654	-0-	-450	-0-	427	1	5227	3	Y	-0-					21
03	6696	X	6212	-0-	-484	-0-	406	1	5781	3	Y	23					44
							25	9									
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	385	1	5404	3	Y	-0-					44
*05	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	429	1	5534	3	Y	33	68	1			9
							36	9									
06	6120	X	5884	-0-	-236	-0-	366	1	5518	2	Y	-0-					9

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	598	1	4277	3	Y	-0-					13
02	4648	X	4512	-0-	-136	-0-	584	1	3928	3	Y	-0-					13
03	5146	X	5129	-0-	-17	-0-	579	1	4550	3	Y	-0-					13
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	577	1	4032	3	Y	-0-					13
*05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	571	1	4442	3	Y	-0-					13
*06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	607	1	4445	2	Y	1	2	6			12
							1	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

01	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	281	1	2008	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	263	1	1770	3	Y	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	271	1	2131	3	Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	273	1	1906	3	Y	-0-					-0-
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	280	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	287	1	2106	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	93	1	1624	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	73	1	1402	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	96	1	1596	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	94	1	1546	3	Y	-0-					-0-
*05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	76	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	102	1	1685	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	23	1	166	2	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

*09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	760	1	4133	3	Y	12					25
							13	9									
*10	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	665	1	4105	3	Y	-0-					25
*11	5280	X	4883	-0-	-397	-0-	707	1	4176	3	Y	-0-					25
*12	5456	X	4739	-0-	-717	-0-	747	1	3992	3	Y	-0-					25
*01	5239	X	4594	-0-	-645	-0-	773	1	3821	3	Y	-0-					25
*02	4592	X	4216	-0-	-376	-0-	627	1	3589	3	Y	-0-					25
*03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	782	1	4154	3	Y	-0-					25
*04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	667	1	3893	3	Y	-0-					25
*05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	709	1	4423	3	Y	-0-					25
*06	4350	X	4327	-0-	-23	-0-	642	1	3665	2	Y	18	25	6			18
							20	9									

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

01	14	X	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	24	K	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	114	1	1684	3	Y	-0-					23
02	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	92	1	1439	3	Y	-0-					23
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	124	1	1647	3	Y	-0-					23
04	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	109	1	1345	3	Y	-0-					23
*05	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	89	1	1249	3	Y	-0-					23
*06	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	92	1	1235	2	Y	-0-	3	6			20

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1668	2	Y	-0-					43
							54	3									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	73	1	1386	2	Y	-0-	39	1			4
							454	3									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	2	Y	-0-					4
							465	3									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	82	1	1617	2	Y	-0-					4
							470	3									
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	608	1	1885	2	Y	-0-					4
							416	3									
*06	3000	N	4481	-0-	1481	1481	1673	1	2172	2	Y	-0-	1	6			3
							636	3									

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

01	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	109	1	2630	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
02	2688	X	2484	-0-	-204	-0-	95	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							589	3									
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	Y	-0-					-0-
							648	3									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	102	1	2000	2	Y	-0-					-0-
							584	3									
*05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	145	1	2420	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
*06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2060	2	Y	-0-					-0-
							601	3									

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
							104	3									

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	102	1	1791	3	Y	-0-					-0-
02	1944	N	1520	-0-	-424	-0-	75	1	1445	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	102	1	1696	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	86	1	1410	3	Y	-0-					-0-
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	92	1	1534	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	3					5
							3	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	Y	3					8
							3	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	415	3	Y	-0-					8
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	3	Y	-0-					8
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	3	Y	-0-					8
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	56	1	422	2	Y	-0-					8

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

01	4526	X	4343	-0-	-183	-0-	233	1	4080	3	Y	27	31	1			19
							30	9									
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	206	1	3942	3	Y	29	25	1			23
							32	9									
03	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	246	1	4078	3	Y	32	46	1			9
							35	9									
04	4410	X	3876	-0-	-534	-0-	220	1	3625	3	Y	28	10	1			27
							31	9									
*05	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	226	1	4113	3	Y	33	46	1			14
							36	9									
06	4410	X	4156	-0-	-254	-0-	235	1	3899	2	Y	20	23	1			11
							22	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

01	155	N	56	-0-	-99	-0-	5	1	48	3	Y	3					5
							3	9									
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	5	1	44	3	Y	3					8
							3	9									
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					8
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					8
*05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					8
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					8

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

01	744	N	716	-0-	-28	-0-	39	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	31	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	39	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	37	1	609	3	Y	-0-					-0-
*05	682	N	666	-0-	-16	-0-	35	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	36	1	594	2	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

01	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	147	1	3634	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	3556	X	3484	-0-	-72	-0-	132	1	2524	2	N	-0-					-0-
							828	3									
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	155	1	3015	2	N	-0-					-0-
							839	3									
04	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	144	1	2792	2	N	-0-					-0-
							811	3									
*05	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	184	1	3030	2	N	-0-					-0-
							661	3									
06	3870	X	3732	-0-	-138	-0-	167	1	2757	2	N	-0-					-0-
							808	3									

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

01	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	150	1	3693	2	Y	-0-	1	1			5
							117	3									
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	141	1	2712	2	Y	1					6
							888	3	1	9							
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	160	1	3087	2	Y	4	9	1			1
							857	3	4	9							
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	135	1	2632	2	Y	-0-					1
							767	3									
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	179	1	2975	2	Y	-0-					1
							651	3									
06	3630	X	3386	-0-	-244	-0-	151	1	2502	2	Y	-0-					1
							733	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

01	341	N	325	-0-	-16	-0-	18	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	Y	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	692	N	536	-0-	-156	-0-	27	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	400	-0-	-220	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	322	-0-	-278	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	465	-0-	-124	-0-	24	1	441	3	Y	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6572	X	6293	-0-	-279	-0-	339	1	5924	3	Y	27	30	1			18
							30	9									
02	5824	X	5599	-0-	-225	-0-	277	1	5289	3	Y	30	25	1			23
							33	9									
03	6200	X	6121	-0-	-79	-0-	346	1	5739	3	Y	33	47	1			9
							36	9									
04	6000	X	5190	-0-	-810	-0-	296	1	4863	3	Y	28	11	1			26
							31	9									
*05	6200	X	5392	-0-	-808	-0-	279	1	5076	3	Y	34	46	1			14
							37	9									
06	6000	X	1937	-0-	-4063	-0-	109	1	1807	2	Y	19	23	1			10
							21	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

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-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	143	1	1660	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	115	1	1415	3	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	112	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	95	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	117	1	1498	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1438	-0-	-212	-0-	89	1	1349	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

01	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	173	1	3015	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
02	2948	X	2878	-0-	-70	-0-	141	1	2705	3	Y	29	17	1			15
							32	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	178	1	2954	3	Y	33	41	1			7
							36	9									
04	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	155	1	2545	3	Y	28	10	1			25
							31	9									
*05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	142	1	2581	3	Y	33	46	1			12
							36	9									
06	3030	X	2795	-0-	-235	-0-	158	1	2616	2	Y	19	23	1			8
							21	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	125	1	2183	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	93	1	1779	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	114	1	1885	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1714	-0-	-476	-0-	98	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*05	2077	N	1138	-0-	-939	-0-	59	1	1079	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1120	-0-	-800	-0-	64	1	1056	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 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
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					19
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	Y	-0-					19
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					19
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	46	1	562	3	Y	-0-					19
*05	682	N	590	-0-	-92	-0-	39	1	551	3	Y	-0-					19
*06	630	N	513	-0-	-117	-0-	36	1	477	2	Y	-0-	2	6			17

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	852	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	56	1	921	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	908	-0-	-82	-0-	52	1	856	3	Y	-0-					-0-
*05	992	N	931	-0-	-61	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	869	-0-	-91	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		272	-0-	272	286	31	1	241	3	Y	-0-					1
02	T. A.		11	-0-	11	297	1	1	2	3	Y	7					8
							8	9									
03	298	X	1	-0-	-297	-0-	1	3			Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					8

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
01	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	89	1	1553	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	71	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	89	1	1469	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	80	1	1310	3	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	79	1	1440	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	82	1	1353	2	Y	-0-					-0-

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
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
							74	3									
*05	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
							64	3									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	203	1	2132	3	N	23					39
							25	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	178	1	2070	3	N	16					55
							18	9									
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	230	1	2357	3	N	-0-					55
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	197	1	2113	3	N	15	48	1			22
							17	9									
*05	2511	N	2205	-0-	-306	-0-	164	1	2041	3	N	-0-					22
06	2490	N	2185	-0-	-305	-0-	171	1	2006	2	N	7					29
							8	9									

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
01	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	452	1	5262	3	N	-0-	26	1			8
02	5320	X	4910	-0-	-410	-0-	371	1	4539	3	N	-0-					8
03	5890	X	5017	-0-	-873	-0-	328	1	4683	3	N	5					13
							6	9									
04	5670	X	4878	-0-	-792	-0-	324	1	4554	3	N	-0-					13
*05	5704	X	4747	-0-	-957	-0-	341	1	4398	3	N	7	18	1			2
							8	9									
06	5520	X	5014	-0-	-506	-0-	312	1	4702	2	N	-0-					2

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
01	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	170	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	2019	-0-	-25	-0-	152	1	1867	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	142	1	2035	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	128	1	1794	3	N	-0-					-0-
*05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	147	1	1899	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	130	1	1967	2	N	-0-					-0-

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
01	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	409	1	2925	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3100	-0-	-8	-0-	402	1	2698	3	N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	398	1	3125	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	378	1	2644	3	N	-0-					-0-
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	405	1	3156	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	387	1	2838	2	N	-0-					-0-

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
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	209	1	1499	3	Y	-0-					4
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	202	1	1356	3	Y	-0-					4
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	200	1	1577	3	Y	-0-					4
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	195	1	1359	3	Y	-0-					4
*05	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	187	1	1455	3	Y	-0-					4
*06	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	178	1	1308	2	Y	2	1	6			5
							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
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	127	1	1485	3	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	106	1	1311	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	100	1	1420	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	94	1	1320	3	N	-0-					-0-
*05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	101	1	1307	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	84	1	1271	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6510	X	5434	-0-	-1076	-0-	207	1	5069	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
02	5880	X	4773	-0-	-1107	-0-	180	1	3460	2	Y	-0-					-0-
							1133	3									
03	6382	X	5095	-0-	-1287	-0-	195	1	3829	2	Y	-0-					-0-
							1071	3									
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	210	1	4055	2	Y	-0-					-0-
							1180	3									
*05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	269	1	4450	2	Y	-0-					-0-
							972	3									
*06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	265	1	4328	2	Y	-0-					-0-
							1264	3									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

01	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
*05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	153	1	2792	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5073	-0-	2073	2073	289	1	4784	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	102	1	1786	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1860	-0-	-16	-0-	92	1	1768	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	111	1	1845	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	98	1	1616	3	N	-0-					-0-
*05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	99	1	1811	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	105	1	1740	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

01	11780	X	11409	-0-	-371	-0-	433	1	10636	2	N	5	9	1			66
							334	3	6	9							
02	10556	X	10140	-0-	-416	-0-	383	1	7346	2	N	7					73
							2403	3	8	9							
03	11625	X	10247	-0-	-1378	-0-	393	1	7678	2	N	35	82	1			26
							2137	3	39	9							
04	11250	X	10738	-0-	-512	-0-	411	1	7999	2	N	2					28
							2326	3	2	9							
*05	11408	X	10979	-0-	-429	-0-	515	1	8581	2	N	7					35
							1875	3	8	9							
06	11040	X	10526	-0-	-514	-0-	472	1	7774	2	N	7					42
							2272	3	8	9							

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	2	N	-0-					-0-
							66	3									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	75	1	1451	2	N	-0-					-0-
							476	3									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	2	N	-0-					-0-
							481	3									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	81	1	1617	2	N	-0-					-0-
							473	3									
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	105	1	1763	2	N	-0-					-0-
							387	3									
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	85	1	1384	2	N	-0-					-0-
							403	3									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	121	1	974	3	N	15					17
							17	9									
02	1064	N	980	-0-	-84	-0-	107	1	863	3	N	9	16	1			10
							10	9									
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	119	1	944	3	N	8	17	1			1
							9	9									
04	1080	N	873	-0-	-207	-0-	90	1	776	3	N	6					7
							7	9									
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	114	1	1128	3	N	9	16	1			-0-
							10	9									
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	119	1	1046	2	N	8					8
							9	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	3	Y	-0-					21
02	1456	N	1216	-0-	-240	-0-	73	1	1143	3	Y	-0-					21
03	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	99	1	1322	3	Y	-0-					21
04	1590	N	1004	-0-	-586	-0-	76	1	928	3	Y	-0-					21
*05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	81	1	1130	3	Y	-0-					21
*06	1380	N	805	-0-	-575	-0-	56	1	749	2	Y	-0-	3	6			18

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	128	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	105	1	2009	3	Y	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	127	1	2101	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1844	-0-	-466	-0-	106	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*05	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	106	1	1939	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	113	1	1869	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

01	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	163	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	32	1	139	2	N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4541	2	20	9	N	18	18	1			10
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3960	2	14	9	N	13	12	1			11
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4204	2	23	9	N	21	23	1			9
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3763	2	14	9	N	13	11	1			11
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4219	2	20	9	N	18	22	1			7
*06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3978	2	15	9	N	14	10	1			11

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2449	X	2080	-0-	-369	-0-	2072	2	8	9	N	7	8	1			4
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2523	2	8	9	N	7	5	1			6
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2488	2	14	9	N	13	13	1			6
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	221	1	1914	2	N	8	7	1			7
							9	9									
05	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	458	1	2178	2	N	12	14	1			5
							13	9									
*06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	493	1	2123	2	N	9	7	1			7
							10	9									

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
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	2	2	9	N	2	3	1			1
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3	2	1			2
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	761	2	4	9	N	4	4	1			2
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	726	2	2	9	N	2	2	1			2
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3	4	1			1
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3	2	1			2

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
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	1	1			-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2	1	1			1
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	1			1
04	3000	N	5118	-0-	2118	2118	5114	2	4	9	N	4	2	1			3
05	3100	N	5614	-0-	2514	4632	5597	2	17	9	N	15	12	1			6
*06	3000	N	5229	-0-	2229	6861	5210	2	19	9	N	17	10	1			13

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
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	2	1			1
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1			1
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2	2	1			1
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	N	1	1	1			1
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	N	3	3	1			1
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2	1	1			2

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
01	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	N	9	9	1			5
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6	6	1			5
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1657	2	10	9	N	9	10	1			4
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	206	1	1782	2	N	6	5	1			5
							7	9									
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	394	1	1871	2	N	8	10	1			3
							9	9									
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	412	1	1775	2	N	7	5	1			5
							8	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	N	2	2	1			1
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2	1	1			2
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	N	7	6	1			3
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	123	1	1067	2	N	5	4	1			4
							6	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	188	1	895	2	N	5	7	1			2
							6	9									
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	212	1	912	2	N	4	3	1			3
							4	9									

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
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	571	2	2	9	N	2	2	1			1
02	560	N	360	-0-	-200	-0-	359	2	1	9	N	1	1	1			1
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	501	2	2	9	N	2	2	1			1
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	465	2	1	9	N	1	1	1			1
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2	2	1			1
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	1			1

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
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	18	1	84	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	22	1	95	2	N	-0-					-0-

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
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3	3	1			2
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2	2	1			2
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	735	2	4	9	N	4	4	1			2
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	691	2	2	9	N	2	2	1			2
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3	4	1			1
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3	2	1			2

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
01	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2876	2	13	9	N	12	10	1			7
02	2772	X	2702	-0-	-70	-0-	2692	2	10	9	N	9	8	1			8
03	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	2884	2	15	9	N	14	16	1			6
04	2850	X	2684	-0-	-166	-0-	2673	2	11	9	N	10	8	1			8
05	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	2948	2	13	9	N	12	15	1			5
06	2910	X	2842	-0-	-68	-0-	2839	2	3	9	N	3	6	1			2

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
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	501	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	441	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	466	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	490	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	1			1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	2612	2	12	9	N	11	11	1			6
02	2548	X	2089	-0-	-459	-0-	2081	2	8	9	N	7	7	1			6
03	2821	X	2094	-0-	-727	-0-	2081	2	13	9	N	12	13	1			5
04	2730	X	2378	-0-	-352	-0-	245	1	2124	2	N	8	6	1			7
							9	9									
05	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	469	1	2227	2	N	10	13	1			4
							11	9									
06	2550	X	1720	-0-	-830	-0-	323	1	1390	2	N	6	6	1			4
							7	9									

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
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	447	2	3	9	N	3	2	1			2
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	396	2	1	9	N	1	2	1			1
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	350	2	3	9	N	3	3	1			1
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	372	2	1	9	N	1	1	1			1
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	413	2	2	9	N	2	2	1			1
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	N	5	5	1			3
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	2	3	9	N	3	3	1			3
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1289	2	8	9	N	7	7	1			3
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1183	2	3	9	N	3	3	1			3
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1301	2	7	9	N	6	7	1			2
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5	3	1			4

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	933	2	4	9	N	4	4	1			2
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	856	2	4	9	N	4	3	1			3
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4	5	1			2
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	128	1	1106	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	279	1	1328	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	213	1	919	2	N	5	3	1			4
							6	9									

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			1
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	1			1
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	1	1			-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	N	2	1	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3370	2	15	9	N	14	13	1			8
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3044	2	11	9	N	10	9	1			9
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3435	2	18	9	N	16	18	1			7
04	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	325	1	2815	2	N	11	9	1			9
							12	9									
05	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	570	1	2712	2	N	15	18	1			6
							17	9									
06	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	604	1	2603	2	N	12	9	1			9
							13	9									

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
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	827	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	751	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3	4	1			1
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3	2	1			2

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	22	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	2	Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	441	2	2	9	N	2	2	1			1
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1			1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2	2	1			1
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	1			1
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	N	3	3	1			1
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1	1	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	259	-0-	-2593	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2175	-0-	-233	-0-	2169	2	6	9	N	5	1	1			4
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2579	2	14	9	N	13	11	1			6
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	N	8	7	1			7
05	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	2325	2	12	9	N	11	14	1			4
06	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2397	2	10	9	N	9	6	1			7

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
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-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

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-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-	1	1			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2	1	1			1
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1	1	1			1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	54	1	255	2	N	-0-	1	1			-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	70	1	302	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

01	527	N	485	-0-	-42	-0-	483	2	2	9	N	2	2	1			1
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	469	2	1	9	N	1	1	1			1
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3	3	1			1
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	49	1	423	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	86	1	411	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	97	1	417	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
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-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1223	2	3	9	N	3	4	1			2
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	N	4	3	1			3
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1237	2	7	9	N	6	6	1			3
04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	119	1	1029	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	218	1	1035	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	235	1	1011	2	N	4	3	1			3
							4	9									

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	N	2	2	1			1
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2	2	1			1
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	N	3	3	1			1
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	632	2	N	3	2	1			2
							3	9									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	150	1	713	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	138	1	596	2	N	3	2	1			2
							3	9									

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	1	1			1
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1			1
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	17	1	151	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	237	2	N	-0-	1	1			-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	221	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

01	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4187	2	21	9	N	19	17	1			11
02	3976	X	3937	-0-	-39	-0-	3922	2	15	9	N	14	13	1			12
03	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	4185	2	23	9	N	21	24	1			9
04	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	4035	2	14	9	N	13	11	1			11
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4384	2	19	9	N	17	21	1			7
06	4230	X	4129	-0-	-101	-0-	4114	2	15	9	N	14	10	1			11

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	2508	2	13	9	N	12	12	1			7
02	2576	X	2378	-0-	-198	-0-	2369	2	9	9	N	8	8	1			7
03	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2399	2	13	9	N	12	14	1			5
04	2580	X	1859	-0-	-721	-0-	1851	2	8	9	N	7	7	1			5
05	2635	X	2366	-0-	-269	-0-	2354	2	12	9	N	11	12	1			4
06	2550	X	2066	-0-	-484	-0-	2057	2	9	9	N	8	6	1			6

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2310	2	9	9	N	8	8	1			4
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7	5	1			6
03	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1860	2	12	9	N	11	12	1			5
04	2250	N	1607	-0-	-643	-0-	1600	2	7	9	N	6	6	1			5
05	2573	N	2222	-0-	-351	-0-	2211	2	11	9	N	10	11	1			4
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2186	2	8	9	N	7	5	1			6

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	2918	2	13	9	N	12	12	1			16
02	3024	X	2642	-0-	-382	-0-	2632	2	10	9	N	9	8	1			17
03	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2693	2	15	9	N	14	16	1			15
04	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	2629	2	10	9	N	9	8	1			16
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	2823	2	14	9	N	13	15	1			14
06	2850	X	2848	-0-	-2	-0-	2838	2	10	9	N	9	7	1			16

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 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
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-

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	263	2	Y	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	40	1	219	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	36	1	202	2	Y	-0-			-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	Y	-0-			-0-

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

01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	582	1	5521	2	N	-0-			-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	374	1	4115	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	866	1	4621	2	N	-0-			-0-
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	737	1	4091	2	N	-0-			-0-
*05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	706	1	3905	2	N	-0-			-0-
*06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	606	1	4179	2	N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	Y	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	512	2	Y	-0-			-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	89	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	74	1	412	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	69	1	383	2	Y	-0-			-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	61	1	422	2	Y	-0-			-0-

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

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	4	1	203	2	N	-0-					3
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	N	2					5
							2	9									
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	13	1	320	2	N	1	5	1			1
							1	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	N	-0-					1
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	11	1	242	2	N	1					2
							1	9									
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

01	496	N	446	-0-	-50	-0-	8	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	17	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	155	1	1919	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	132	1	1573	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	160	1	1904	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	172	1	2041	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	182	1	1979	2	N	7	6	1			5
							8	9									
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	175	1	2052	2	N	6	4	1			7
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	196	1	2429	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	163	1	1946	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	173	1	2062	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	155	1	1838	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1922	N	778	-0-	-1144	-0-	65	1	707	2	N	5	5	1			4
							6	9									
06	1860	N	582	-0-	-1278	-0-	45	1	529	2	N	7	4	1			7
							8	9									

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
01	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	108	1	1336	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	101	1	1211	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	114	1	1352	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	109	1	1292	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	127	1	1381	2	N	7	6	1			5
							8	9									
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	115	1	1355	2	N	6	4	1			7
							7	9									

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
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	128	1	1594	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	115	1	1372	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	138	1	1648	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	135	1	1605	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	153	1	1663	2	N	7	6	1			5
							8	9									
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	146	1	1717	2	N	6	4	1			7
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	59	1	700	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	675	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	186	N	39	-0-	-147	-0-	3	1	32	2	N	4	5	1			3
							4	9									
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	N	-0-	3	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

01	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	217	1	2693	2	N	50	66	1			28
							55	9									
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	218	1	2606	2	N	38	34	1			32
							42	9									
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	244	1	2909	2	N	50	66	1			16
							55	9									
04	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	216	1	2567	2	N	35	31	1			20
							39	9									
05	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	261	1	2838	2	N	30	27	1			23
							33	9									
06	3090	X	3066	-0-	-24	-0-	240	1	2815	2	N	10	22	1			11
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

01	248	N	84	-0-	-164	-0-	1	1	79	2	N	4	2	1			5
							4	9									
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	4	1	98	2	N	1	5	1			1
							1	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	4	1	91	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

01	2914	X	1810	-0-	-1104	-0-	32	1	1775	2	N	3	6	1			7
							3	9									
02	2548	X	1631	-0-	-917	-0-	67	1	1564	2	N	-0-	7	1			-0-
03	2759	X	2184	-0-	-575	-0-	86	1	2083	2	N	14	3	1			11
							15	9									
04	2490	X	1924	-0-	-566	-0-	78	1	1829	2	N	15	11	1			15
							17	9									
05	2263	X	1575	-0-	-688	-0-	65	1	1507	2	N	3	16	1			2
							3	9									
*06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	112	1	2597	2	N	9					11
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	70	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	8	1	184	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	5	1	125	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	9	1	477	2	N	4	3	1			6
							4	9									
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	19	1	448	2	N	2	6	1			2
							2	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	21	1	476	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	20	1	469	2	N	2					5
							2	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
01	1488	N	283	-0-	-1205	-0-	5	1	277	2	N	1	3	1			3
							1	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	1426	N	908	-0-	-518	-0-	37	1	871	2	N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	71	1	1663	2	N	8					8
							9	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	2	N	23	16	1			15
							25	9									
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1443	2	N	4					19
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	3	1	151	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	2					2
							2	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	540	N	285	-0-	-255	-0-	12	1	272	2	N	1					3
							1	9									

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
01	3720	X	2276	-0-	-1444	-0-	40	1	2210	2	N	24	20	1			39
							26	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	146	1	3403	2	N	18	42	1			15
							20	9									
03	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	128	1	3110	2	N	28	20	1			23
							31	9									
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	157	1	3669	2	N	12	21	1			14
							13	9									
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	160	1	3687	2	N	17	20	1			11
							19	9									
06	3600	X	3593	-0-	-7	-0-	148	1	3433	2	N	11					22
							12	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	2631	-0-	-369	7184	8	1	2623	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2826	-0-	26	7210	8	1	2818	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2789	-0-	-311	6899	8	1	2781	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2912	-0-	-88	6811	10	1	2902	2	Y	-0-					-0-
05	9404	X	2593	-0-	-6811	-0-	7	1	2586	2	Y	-0-					-0-
*06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	3	1	2557	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	6	1	323	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	15	1	345	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	17	1	405	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	13	1	300	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	12	1	288	2	N	2					5
							2	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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	N	5	4	1			3
							6	9									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	N	2					5
							2	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	885	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1023	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	96	1	1063	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	2	Y	6	4	1			7
							7	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
01	372	N	63	-0-	-309	-0-	1	1	59	2	N	3	2	1			4
							3	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	N	2	4	1			2
							2	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	N	9	4	1			7
							10	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	N	8	7	1			8
							9	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	N	4	9	1			3
							4	9									
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	N	2					5
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	147	1	1707	2	Y	-0-					11
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	132	1	1501	2	Y	1					12
							1	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	158	1	1864	2	Y	16					28
							18	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	151	1	1790	2	Y	-0-					28
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	160	1	1773	2	Y	-0-					28
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	145	1	1671	2	Y	3	26	1			5
							3	9									

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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	80	1	933	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	79	1	899	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	85	1	1000	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	1000	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	82	1	913	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	1059	2	Y	6	4	1			7
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	190	-0-	-306	-0-	3	1	185	2	N	2	2	1			4
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	1	4	1			1
							1	9									
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	14	1	340	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	12	1	268	2	N	2					4
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1783	-0-	-1472	-0-	32	1	1749	2	N	2					14
							2	9									
02	3136	X	2277	-0-	-859	-0-	94	1	2179	2	N	4					18
							4	9									
03	3472	X	2473	-0-	-999	-0-	98	1	2373	2	N	2	18	1			2
							2	9									
04	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	98	1	2282	2	N	1					3
							1	9									
05	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	113	1	2602	2	N	1					4
							1	9									
*06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2423	2	N	1					5
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	238	-0-	-351	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	2	N	-0-					-0-
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

01	589	N	413	-0-	-176	-0-	7	1	402	2	N	4	3	1			5
							4	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	22	1	512	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	630	N	413	-0-	-217	-0-	17	1	394	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

01	1767	N	564	-0-	-1203	-0-	10	1	553	2	N	1					13
							1	9									
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					13
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	71	1	1691	2	N	-0-	13	1			-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	92	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	N	1					1
							1	9									
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	68	1	1570	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	25	1	1372	2	N	9	13	1			18
							10	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1253	2	N	8	20	1			6
							9	9									
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	66	1	1600	2	N	9	8	1			7
							10	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	56	1	1304	2	N	2	6	1			3
							2	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	46	1	1065	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1457	N	688	-0-	-769	-0-	12	1	674	2	N	2					5
							2	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	77	1	1756	2	N	7					12
							8	9									
03	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	52	1	1263	2	N	5	13	1			4
							6	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	948	2	N	2					6
							2	9									
05	1457	N	816	-0-	-641	-0-	34	1	781	2	N	1					7
							1	9									
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	50	1	1155	2	N	1					8
							1	9									

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. 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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	107	2	N	2					5
							2	9									

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. 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
01	651	N	461	-0-	-190	-0-	8	1	450	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	23	1	524	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	23	1	563	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	541	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	24	1	557	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	22	1	516	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	690	-0-	-364	-0-	12 1	1 9	677	2	N	1					4
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	29	1	670	2	N	-0-					4
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	689	2	N	4	4	1			4
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	742	2	N	-0-					4
05	775	N	504	-0-	-271	-0-	21 1	1 9	482	2	N	1					5
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	N	-0-					5

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
01	2511	N	1192	-0-	-1319	-0-	22 2	1 9	1168	2	N	2	3	1			4
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	2092	2	N	2	4	1			2
03	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	79 2	1 9	1906	2	N	2	2	1			2
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	2004	2	N	3	2	1			3
05	2418	N	1352	-0-	-1066	-0-	56 4	1 9	1292	2	N	4	4	1			3
06	1920	N	1354	-0-	-566	-0-	56 2	1 9	1296	2	N	2					5

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	2	1	112	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	5	1	117	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	143	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	128	2	N	2					5
							2	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	2	1	126	2	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

01	217	N	58	-0-	-159	-0-	1	1	55	2	N	2	3	1			4
							2	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	4	1			-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	78	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	87	1	2027	2	N	17					17
							19	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	12	21	1			8
							13	9									
06	1110	N	167	-0-	-943	-0-	7	1	159	2	N	1					9
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	697	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	N	3	6	1			2
							3	9									
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	21	1	509	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	825	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	4	1	218	2	N	4	3	1			5
							4	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	11	1	264	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	2					5
							2	9									

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
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	2	3	1			4
							2	9									
02	308	N	145	-0-	-163	-0-	6	1	136	2	N	3	5	1			2
							3	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	8	1	197	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	9	1	218	2	N	2					4
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	96	2	N	3	1	1			4
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	81	2	N	2	4	1			2
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	101	2	N	2	2	1			2
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	108	2	N	3	2	1			3
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	115	2	N	5	5	1			3
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	98	2	N	2					5

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

01	1683	N	395	-0-	-1288	-0-	91	1	304	2	Y	-0-					1
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	84	1	278	2	Y	-0-					1
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	112	1	309	2	Y	-0-					1
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	91	1	319	2	Y	-0-					1
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	85	1	259	2	Y	-0-					1
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	97	1	274	2	Y	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

01	186	N	185	-0-	-1	-0-	3 1	1 9	181	2	N	1					4
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	179	2	N	1					5
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	175	2	N	1	5	1			1
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	5	1	121	2	N	-0-					1
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	7 1	1 9	158	2	N	1					2
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	5	1	124	2	N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	7	1	406	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	12	1	275	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	16	1	390	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	16	1	371	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	253	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	15	1	354	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

01	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	21	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1267	-0-	-133	-0-	52	1	1214	2	N	1					1
							1	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	58	1	1401	2	N	4	1	1			4
							4	9									
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	46	1	1064	2	N	-0-					4
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	N	1					5
							1	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	57	1	1335	2	N	9					14
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	22	1	1226	2	N	2					5
							2	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	2	N	4					9
							4	9									
03	1085	N	874	-0-	-211	-0-	35	1	837	2	N	2	9	1			2
							2	9									
04	1200	N	897	-0-	-303	-0-	37	1	859	2	N	1					3
							1	9									
05	1178	N	856	-0-	-322	-0-	36	1	819	2	N	1					4
							1	9									
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	31	1	723	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	968	-0-	-303	-0-	17	1	950	2	N	1					3
							1	9									
02	1428	N	1417	-0-	-11	-0-	58	1	1358	2	N	1					4
							1	9									
03	1674	N	1120	-0-	-554	-0-	44	1	1075	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	2	N	4					5
							4	9									
05	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	46	1	1066	2	N	2					7
							2	9									
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	N	-0-					7

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1703	-0-	-1297	4017	135	1	1568	2	Y	-0-					38
02	2800	N	1808	-0-	-992	3025	146	1	1661	2	Y	1					39
							1	9									
03	3100	N	1912	-0-	-1188	1837	146	1	1727	2	Y	35					74
							39	9									
04	3000	N	1860	-0-	-1140	697	144	1	1715	2	Y	1					75
							1	9									
05	2589	N	1892	-0-	-697	-0-	156	1	1736	2	Y	-0-					75
*06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	Y	6	68	1			13
							7	9									

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
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	53	1	2930	2	N	1					18
							1	9									
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	186	1	4320	2	N	13					31
							14	9									
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	181	1	4390	2	N	7	31	1			7
							8	9									
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	175	1	4076	2	N	3					10
							3	9									
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	192	1	4419	2	N	4					14
							4	9									
*06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	184	1	4275	2	N	1					15
							1	9									

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
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-	1	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	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 #: 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
01	3689	X	2291	-0-	-1398	-0-	41	1	2247	2	N	3	4	1			5
							3	9									
02	3332	X	2650	-0-	-682	-0-	109	1	2530	2	N	10	7	1			8
							11	9									
03	3689	X	2668	-0-	-1021	-0-	105	1	2546	2	N	15	11	1			12
							17	9									
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	127	1	2959	2	N	14	11	1			15
							15	9									
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	130	1	3005	2	N	22	22	1			15
							24	9									
*06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	140	1	3243	2	N	4					19
							4	9									

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
01	3000	N	871	-0-	-2129	640	69	1	802	2	Y	-0-					13
02	1517	N	877	-0-	-640	-0-	71	1	804	2	Y	2					15
							2	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	88	1	1041	2	Y	15					30
							17	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	91	1	1087	2	Y	-0-					30
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	95	1	1059	2	Y	-0-					30
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1096	2	Y	3	28	1			5
							3	9									

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
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	4	1	211	2	N	3	2	1			5
							3	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	N	1	5	1			1
							1	9									
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	8	1	189	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	196	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	9	1	210	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	N	2					4
							2	9									

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
01	1020	N	484	-0-	-536	-0-	38	1	446	2	Y	-0-					1
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					1
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	Y	-0-					1
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	369	-0-	-749	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	116	1	6400	2	N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	160	1	3717	2	N	1					1
							1	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	155	1	3758	2	N	16	3	1			14
							18	9									
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	111	1	2585	2	N	6					20
							7	9									
05	5642	X	2386	-0-	-3256	-0-	99	1	2285	2	N	2					22
							2	9									
06	5460	X	2053	-0-	-3407	-0-	85	1	1968	2	N	-0-					22

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	12	1	271	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	11	1	257	2	N	2					5
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	66	1 6 9	822	2	N	5	8	1			3
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	67	1 6 9	806	2	N	5	4	1			4
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	71	1 8 9	845	2	N	7	9	1			2
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	72	1 7 9	852	2	N	6	5	1			3
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	71	1 3 9	773	2	N	3	4	1			2
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	73	1 4 9	862	2	N	4	2	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

01	248	N	78	-0-	-170	-0-	6	1	72	2	N	-0-	2	1			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

01	3100	N	1554	-0-	-1546	1401	115	1 11 9	1428	2	N	10	13	1			6
02	2800	N	1418	-0-	-1382	19	109	1 8 9	1301	2	N	7	7	1			6
03	1953	X	1556	-0-	-397	-0-	120	1 11 9	1425	2	N	10	13	1			3
04	1890	X	1445	-0-	-445	-0-	112	1 8 9	1325	2	N	7	6	1			4
05	1953	X	1496	-0-	-457	-0-	125	1 8 9	1363	2	N	7	6	1			5
06	1530	X	1469	-0-	-61	-0-	115	1 7 9	1347	2	N	6	4	1			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

01	930	N	750	-0-	-180	-0-	13	1 8 9	729	2	N	7	7	1			12
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	978	2	N	3	13	1			2
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	33	1 8 9	809	2	N	7	3	1			6
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	50	1 7 9	1178	2	N	6	5	1			7
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	41	1 3 9	947	2	N	3	8	1			2
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	964	2	N	2					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	575	-0-	-169	-0-	45	1	519	2	N	10	13	1			241
							11	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	N	7	6	1			242
							8	9									
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	43	1	504	2	N	10	13	1			239
							11	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	64	1	762	2	N	6	6	1			239
							7	9									
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	59	1	654	2	N	10	181	1			68
							11	9									
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	704	2	N	7	4	1			71
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

01	372	X	328	-0-	-44	-0-	6	1	320	2	N	2	2	1			4
							2	9									
02	504	X	278	-0-	-226	-0-	11	1	265	2	N	2	4	1			2
							2	9									
03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	76	1	1769	2	N	8	1	1			8
							9	9									
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	98	1	2269	2	N	23	16	1			15
							25	9									
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	N	12					27
							13	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

01	155	N	120	-0-	-35	-0-	2	1	115	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	127	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	102	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	94	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

01	3038	X	1693	-0-	-1345	-0-	30 8	1 9	1655	2	N	7	13	1			16
02	2744	X	201	-0-	-2543	-0-	8	1	193	2	N	-0-	16	1			-0-
03	3038	X	703	-0-	-2335	-0-	28 2	1 9	673	2	N	2	1	1			1
04	2940	X	521	-0-	-2419	-0-	21 2	1 9	498	2	N	2	1	1			2
05	2852	X	717	-0-	-2135	-0-	30 4	1 9	683	2	N	4	3	1			3
06	1650	X	727	-0-	-923	-0-	30 1	1 9	696	2	N	1					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

01	3286	X	1877	-0-	-1409	-0-	27 6	1 9	1844	2	N	5	4	1			5
02	2968	X	2101	-0-	-867	-0-	73 11	1 9	2017	2	N	10	5	1			10
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	115 13	1 9	3059	2	N	12	20	1			2
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	94 17	1 9	2516	2	N	15	11	1			6
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	125 14	1 9	3299	2	N	13	11	1			8
06	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	109 15	1 9	2772	2	N	14	13	1			9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

01	1240	N	939	-0-	-301	-0-	17	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1041	-0-	-79	-0-	43	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	44	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	64	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	44	1	1029	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

01	589	N	465	-0-	-124	-0-	8 4	1 9	453	2	N	4	3	1			6
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	21 2	1 9	478	2	N	2	6	1			2
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	21 2	1 9	509	2	N	2	2	1			2
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	515	2	N	3	2	1			3
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	23 4	1 9	521	2	N	4	4	1			3
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	506	2	N	2					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

01	3224	X	2578	-0-	-646	-0-	46 12	1 9	2520	2	N	11	8	1			18
02	2912	X	2829	-0-	-83	-0-	116 13	1 9	2700	2	N	12	20	1			10
03	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	118 14	1 9	2861	2	N	13	12	1			11
04	3000	X	2948	-0-	-52	-0-	120 17	1 9	2811	2	N	15	11	1			15
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	124 13	1 9	2860	2	N	12	19	1			8
06	3030	X	2077	-0-	-953	-0-	85 9	1 9	1983	2	N	8					16

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

01	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	120 11	1 9	1484	2	N	10	13	1			6
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107 8	1 9	1282	2	N	7	7	1			6
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	128 11	1 9	1529	2	N	10	13	1			3
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	117 8	1 9	1390	2	N	7	6	1			4
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	139 8	1 9	1507	2	N	7	6	1			5
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	128 7	1 9	1504	2	N	6	4	1			7

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	416	-0-	-235	-0-	7	1	406	2	N	3	2	1			4
							3	9									
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	7	1	160	2	N	2	4	1			2
							2	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	851	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	499	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	870	N	435	-0-	-435	-0-	18	1	416	2	N	1					4
							1	9									

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
01	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	88	1	1021	2	N	-0-					11
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	80	1	909	2	N	2					13
							2	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	93	1	1093	2	N	15					28
							17	9									
04	1080	N	877	-0-	-203	-0-	68	1	809	2	N	-0-					28
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	80	1	888	2	N	-0-					28
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	88	1	1016	2	N	3	26	1			5
							3	9									

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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

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
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	75	18	1			57
							83	9									
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	6	1	67	2	N	13	53	1			17
							14	9									

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
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	53	1	657	2	N	9	13	1			5
							10	9									
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	53	1	637	2	N	7	6	1			6
							8	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	784	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	51	1	599	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	50	1	539	2	N	6	5	1			4
							7	9									
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	66	1	771	2	N	7	4	1			7
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	52	1	5	2	N	-0-					53
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	1			N	-0-					53
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	57	1	4	2	N	-0-					53
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	56	1	3	2	N	-0-					53
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	5	2	N	1	50	1			4
							1	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	1	1	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

01	1271	N	950	-0-	-321	-0-	17	1	932	2	N	1					4
							1	9									
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	44	1	1017	2	N	1					5
							1	9									
03	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	43	1	1054	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	45	1	1048	2	N	1					1
							1	9									
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

01	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

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
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

01	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	23 1 9	1	1285	2	N	1					17
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	69	1	1595	2	N	-0-					17
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	77	1	1869	2	N	-0-	17	1			-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	74 1 9	1	1716	2	N	1					1
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	79 1 9	1	1834	2	N	1					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

01	1674	N	1060	-0-	-614	-0-	19 4 9	1	1037	2	N	4	13	1			14
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	57 12 9	1	1320	2	N	11	16	1			9
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	58 15 9	1	1419	2	N	14	11	1			12
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	58 4 9	1	1362	2	N	4	11	1			5
05	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	60 23 9	1	1380	2	N	21	12	1			14
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	59 12 9	1	1379	2	N	11					25

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	54 10 9	1	671	2	N	9	13	1			5
02	896	N	662	-0-	-234	-0-	51 8 9	1	603	2	N	7	6	1			6
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	96 11 9	1	1140	2	N	10	13	1			3
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	88 8 9	1	1042	2	N	7	6	1			4
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83 8 9	1	907	2	N	7	6	1			5
06	1170	N	710	-0-	-460	-0-	55 7 9	1	648	2	N	6	4	1			7

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
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	7	1	370	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	18	1	407	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	19	1	463	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	19	1	437	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	26	1	1416	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	1540	N	1	-0-	-1539	-0-	1	2			N	-0-	5	1			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	6	1	330	2	N	2	2	1			4
							2	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	N	2	4	1			2
							2	9									
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	19	1	458	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	623	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	101	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	3	1	81	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	110	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	17	2	N	1					4
							1	9									

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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1640	2	N	10	2	1			11
							11	9									
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	67	1	1557	2	N	12	13	1			10
							13	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	65	1	1583	2	N	14	12	1			12
							15	9									
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	62	1	1456	2	N	7	11	1			8
							8	9									
05	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	64	1	1469	2	N	16	13	1			11
							18	9									
06	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	59	1	1379	2	N	3					14
							3	9									

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
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	535	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	19	1	437	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	775	N	421	-0-	-354	-0-	17	1	402	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	540	N	319	-0-	-221	-0-	13	1	304	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	16	1	375	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	420	N	126	-0-	-294	-0-	5	1	120	2	N	1					2
							1	9									

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
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	9	11	1			5
							10	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	N	6	6	1			5
							7	9									
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	39	1	462	2	N	6	9	1			2
							7	9									
04	750	N	499	-0-	-251	-0-	38	1	453	2	N	7	5	1			4
							8	9									
05	496	N	214	-0-	-282	-0-	17	1	190	2	N	6	5	1			5
							7	9									
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	449	2	N	3	4	1			4
							3	9									

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
01	1519	N	914	-0-	-605	-0-	16	1	892	2	N	5	14	1			15
							6	9									
02	1456	N	905	-0-	-551	-0-	37	1	866	2	N	2	15	1			2
							2	9									
03	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	42	1	1014	2	N	14	5	1			11
							15	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	966	2	N	14	11	1			14
							15	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	N	23	22	1			15
							25	9									
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	43	1	998	2	N	5					20
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	714	2	N	10	13	1			64
							11	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	N	8	7	1			65
							9	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	645	2	N	10	13	1			62
							11	9									
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	45	1	586	2	N	7	6	1			63
							8	9									
05	744	N	621	-0-	-123	-0-	48	1	566	2	N	6	6	1			63
							7	9									
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	39	1	511	2	N	7	4	1			66
							8	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	78	1	1068	2	N	10	13	1			25
							11	9									
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	69	1	918	2	N	8	7	1			26
							9	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	86	1	1113	2	N	10	13	1			23
							11	9									
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	77	1	1009	2	N	6	6	1			23
							7	9									
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	83	1	970	2	N	7	6	1			24
							8	9									
06	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	75	1	987	2	N	6	4	1			26
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1956	-0-	-865	-0-	35	1	1911	2	N	9	3	1			11
							10	9									
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	115	1	2670	2	N	12	13	1			10
							13	9									
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	168	1	4068	2	N	14	12	1			12
							15	9									
04	3000	N	3395	-0-	395	395	139	1	3241	2	N	14	11	1			15
							15	9									
05	3008	N	2613	-0-	-395	-0-	108	1	2492	2	N	12	19	1			8
							13	9									
06	2820	X	2508	-0-	-312	-0-	103	1	2403	2	N	2					10
							2	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					39
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					39
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-					39
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	21	1	275	2	N	-0-					39
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					39
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	18	1	232	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

01	1364	N	132	-0-	-1232	-0-	2	1	130	2	N	-0-					3
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					3
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	102	1	2426	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	N	2					3
							2	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	2	N	1					4
							1	9									
06	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	51	1	1189	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	918	-0-	-756	-0-	16	1	899	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	1512	X	1200	-0-	-312	-0-	49	1	1149	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	1519	X	1479	-0-	-40	-0-	58	1	1419	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	60	1	1407	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1429	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	51	1	1176	2	N	2					5
							2	9									

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
01	2511	N	1929	-0-	-582	-0-	27	1	1877	2	N	23	22	1			23
							25	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	76	1	2099	2	N	4	21	1			6
							4	9									
03	2728	N	2281	-0-	-447	-0-	82	1	2170	2	N	26	27	1			5
							29	9									
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	80	1	2126	2	N	31	23	1			13
							34	9									
05	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	79	1	2079	2	N	27	24	1			16
							30	9									
06	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	73	1	1866	2	N	30	27	1			19
							33	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2449	X	1834	-0-	-615	-0-	32	1	1789	2	N	12	3	1			14
							13	9									
02	2212	X	2020	-0-	-192	-0-	83	1	1924	2	N	12	16	1			10
							13	9									
03	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	90	1	2195	2	N	14	12	1			12
							15	9									
04	2250	X	2117	-0-	-133	-0-	86	1	2016	2	N	14	11	1			15
							15	9									
05	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	95	1	2188	2	N	7	17	1			5
							8	9									
*06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	92	1	2127	2	N	10					15
							11	9									

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
01	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	48	1	2651	2	N	1					4
							1	9									
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	115	1	2676	2	N	6					10
							7	9									
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	257	1	6230	2	N	8	11	1			7
							9	9									
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	207	1	4834	2	N	3					10
							3	9									
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	210	1	4845	2	N	8					18
							9	9									
*06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	215	1	4996	2	N	1					19
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

01	558	N	508	-0-	-50	-0-	38	1	470	2	N	-0-	2	1			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	N	3					3
							3	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	N	5	6	1			2
							6	9									
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	30	1	355	2	N	5	4	1			3
							6	9									
05	558	N	237	-0-	-321	-0-	20	1	215	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	450	N	268	-0-	-182	-0-	21	1	243	2	N	4	2	1			4
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

01	186	N	102	-0-	-84	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

01	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	465	1	1553	2	N	2					154
							2	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	441	1	1455	2	N	4					158
							4	9									
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	536	1	1472	2	N	6					164
							7	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	438	1	1531	2	N	2					166
							2	9									
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	494	1	1510	2	N	4					170
							4	9									
06	1950	N	1749	-0-	-201	-0-	452	1	1278	2	N	17					187
							19	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	18	1	1239	2	N	23	23	1			23
							25	9									
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	35	1	969	2	N	5	22	1			6
							6	9									
03	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	43	1	1144	2	N	26	27	1			5
							29	9									
04	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	38	1	1006	2	N	29	22	1			12
							32	9									
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	38	1	1008	2	N	24	22	1			14
							26	9									
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	55	1	1404	2	N	24	23	1			15
							26	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	112	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	111	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	109	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	112	1	1261	2	N	-0-					-0-
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	128	1	1314	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

01	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	41	1	2842	2	N	28	16	1			28
							31	9									
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	108	1	3010	2	N	24	26	1			26
							26	9									
03	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	115	1	3069	2	N	20	42	1			4
							22	9									
04	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	104	1	2768	2	N	14	12	1			6
							15	9									
05	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	115	1	3040	2	N	14	12	1			8
							15	9									
06	3360	X	2944	-0-	-416	-0-	111	1	2818	2	N	14	13	1			9
							15	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					44
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					44
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					44
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					44
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-	41	1			3
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	1	1	2	N	-0-					3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1952	-0-	-776	-0-	35	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2180	-0-	-200	-0-	90	1	2089	2	N	1					1
							1	9									
03	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	96	1	2319	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2113	2	N	-0-					1
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	95	1	2199	2	N	-0-					1
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	94	1	2185	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	47	1	2621	2	N	14	8	1			20
							15	9									
02	2968	X	2896	-0-	-72	-0-	119	1	2764	2	N	12	22	1			10
							13	9									
03	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	120	1	2917	2	N	8	11	1			7
							9	9									
04	3180	X	2526	-0-	-654	-0-	104	1	2420	2	N	2	6	1			3
							2	9									
05	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	126	1	2906	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	3090	X	2786	-0-	-304	-0-	114	1	2660	2	N	11					14
							12	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	23	1	1262	2	N	1					4
							1	9									
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	40	1	933	2	N	1					5
							1	9									
03	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	50	1	1211	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1230	N	695	-0-	-535	-0-	28	1	665	2	N	2					2
							2	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	42	1	975	2	N	1					3
							1	9									
06	1230	N	220	-0-	-1010	-0-	9	1	211	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	N	10	13	1			24
							11	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	81	1	918	2	N	9	7	1			26
							10	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	91	1	1080	2	N	25	13	1			38
							28	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	2	N	7	6	1			39
							8	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	97	1	1077	2	N	7	6	1			40
							8	9									
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	89	1	1018	2	N	9	36	1			13
							10	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	87	1	1053	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	97	1	1177	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	92	1	1066	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	87	1	980	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	107	1	1104	2	N	6	4	1			7
							7	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	641	1	6425	2	N	63					316
							69	9									
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	576	1	5597	2	N	48	321	1			43
							53	9									
03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	636	1	5988	2	N	43					86
							47	9									
04	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	632	1	5372	2	N	16					102
							18	9									
05	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	638	1	5689	2	N	65					167
							72	9									
06	6390	X	6117	-0-	-273	-0-	627	1	5464	2	N	24					191
							26	9									

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
01	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	134	1	1349	2	N	3					31
							3	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	124	1	1207	2	N	21	33	1			19
							23	9									
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	139	1	1312	2	N	21					40
							23	9									
04	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	118	1	1003	2	N	24					64
							26	9									
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	137	1	1226	2	N	23					87
							25	9									
06	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	123	1	1073	2	N	5					92
							6	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

01	310	N	262	-0-	-48	-0-	30	1	232	2	N	-0-					8
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	264	2	N	-0-	5	1			3
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	18	1	148	2	N	-0-					3
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	6					9
							7	9									
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	24	1	178	2	N	1					10
							1	9									
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	N	-0-					10

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

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-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

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-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	139	1	15	2	N	10	13	1			80
							11	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	124	1	12	9	N	11	7	1			84
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	138	1	9	2	N	14	13	1			85
							15	9									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	142	1	7	2	N	8	6	1			87
							9	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	154	1	13	2	N	13	83	1			17
							14	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	4	2	N	6	4	1			19
							7	9									

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5362	-0-	-280	-0-	1	1	5361	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4811	-0-	-677	-0-	22	1	4789	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5459	-0-	-617	-0-	201	1	5191	2	Y	61	42	1			19
							67	9									
*04	5070	X	5001	-0-	-69	-0-	166	1	4767	2	Y	62	58	1			23
							68	9									
*05	5239	X	5168	-0-	-71	-0-	95	1	4985	2	Y	80	75	1			28
							88	9									
*06	5070	X	4854	-0-	-216	-0-	85	1	4695	2	Y	67	74	1			21
							74	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

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-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

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-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

01	3627	X	201	-0-	-3426	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	42	-0-	-3290	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	1229	-0-	-2460	-0-	46	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	157	1	4499	2	Y	-0-					-0-
*05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	77	1	4055	2	Y	-0-					-0-
*06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	69	1	3832	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

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-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707

01	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	1	1	9498	2	Y	-0-					-0-
02	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	46	1	9830	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	2215	-0-	-3272	-0-	81	1	2092	2	Y	38	26	1			12
							42	9									
*04	9180	X	2981	-0-	-6199	-0-	97	1	2772	2	Y	102	76	1			38
							112	9									
*05	10943	X	2963	-0-	-7980	-0-	53	1	2763	2	Y	134	126	1			46
							147	9									
*06	10590	X	2706	-0-	-7884	-0-	46	1	2538	2	Y	111	123	1			34
							122	9									

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	207	-0-	-350	-0-	16 1	1 9	190	2	Y	1					28
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			27
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1 2	1 9	8	2	Y	2	1	1			28
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	2 1	1 9	29	2	Y	1	1	1			28
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	83	2	Y	1	1	1			28
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	91	2	Y	1	2	1			27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7215		3356	-0-	-3859	-0-	258 9	1 9	3089	2	Y	8	2	8			77
02	2760	R	2760	-0-	-0-	-0-	194 10	1 9	2556	2	Y	9	15	1			71
03	2688	R	2688	-0-	-0-	-0-	178 24	1 9	2486	2	Y	22	15	1			78
04	3240	#	2485	-0-	-755	-0-	173 13	1 9	2299	2	Y	12	15	1			75
05	3348	#	2717	-0-	-631	-0-	209 17	1 9	2491	2	Y	15	15	1			75
06	3240	#	3211	-0-	-29	-0-	194 29	1 9	2988	2	Y	26	31	1			70

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7

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
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	1302	N	986	-0-	-316	-0-	603 25	1 9	358	2	N	23					552
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	674 24	1 9	327	2	N	22					574
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	620 28	1 9	334	2	N	25					599
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	600 31	1 9	334	2	N	28					627
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	767 19	1 9	407	2	N	17					644
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					644

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	6	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	7	1	4	2	N	-0-					16
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	49	1	24	2	N	-0-					16
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	N	-0-					16
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	N	-0-					16
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	553	1	328	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	371	1	180	2	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	473	1	255	2	N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	458	1	255	2	N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	309	1	164	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

01	14B2	EXT	8	-0-	8	8	4	1	4	2	N	-0-					-0-
02	16	X	8	-0-	-8	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	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
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		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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	111	1	66	2	N	-0-					52
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	82	1	40	2	N	-0-					52
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	89	1	48	2	N	-0-					52
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	86	1	48	2	N	-0-					52
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	68	1	36	2	N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					44
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					44
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					44
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	#	3015	-0-	-984	-0-	2909	2	106	9	N	96					257
02	3416	#	2717	-0-	-699	-0-	2622	2	95	9	N	86	185	1			158
03	4030	#	3202	-0-	-828	-0-	3093	2	109	9	N	99					257
04	4066	R	4066	-0-	-0-	-0-	3966	2	100	9	N	91	183	1			165
05	4104	R	4104	-0-	-0-	-0-	3997	2	107	9	N	97	52	1			210
*06	4006	R	4006	-0-	-0-	-0-	3905	2	101	9	N	92	188	1			114

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

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	109	1	200	3	Y	8	51	1			30
							9	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	73	1	192	3	Y	15					45
							17	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	172	1	478	3	Y	36	41	1			40
							40	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	191	1	741	3	Y	38					78
							42	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	313	1	1050	3	Y	47					125
							52	9									
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	197	1	583	3	Y	24	88	1			61
							26	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	186	1	345	3	Y	15	68	1			44
							17	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	163	1	466	3	Y	29					73
							32	9									
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	165	1	445	3	Y	30	67	1			36
							33	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	113	1	490	3	Y	18					54
							20	9									
05	744	N	526	-0-	-218	-0-	103	1	405	3	Y	16					70
							18	9									
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	157	1	524	3	Y	22	49	1			43
							24	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	174	1	318	3	Y	14	68	1			44
							15	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	159	1	447	3	Y	44					88
							48	9									
03	806	N	434	-0-	-372	-0-	125	1	284	3	Y	23	81	1			30
							25	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	111	1	477	3	Y	20					50
							22	9									
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	148	1	507	3	Y	23					73
							25	9									
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	171	1	544	3	Y	14	51	1			36
							15	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1 4	1 3	19	2	N	-0-					214
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					214

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22 81	1 3	453	2	N	-0-					-0-
02	560	N	429	-0-	-131	-0-	21 398	1 3	10	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21 440	1 3	40	2	N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	21	1	512	3	N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2206 40	2 9	392	3	Y	36	32	1			7
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	59 32	2 9	2417	3	Y	29	32	1			4
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	209 36	2 9	2316	3	Y	33	25	1			12
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2503	3	36	9	Y	33	36	1			9
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2443	3	33	9	Y	30	29	1			10
*06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	3	35	9	Y	32	31	1			11

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	30 1	2 9	6	3	Y	1	1	1			-0-
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2 1	2 9	77	3	Y	1	1	1			-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	8 1	2 9	87	3	Y	1	1	1			-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1386	2	N	-0-					25
							248	3									
02	1512	N	1273	-0-	-239	-0-	61	1	29	2	N	-0-					25
							1183	3									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	65	1	124	2	N	-0-					25
							1372	3									
04	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	55	1	1380	3	N	-0-					25
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	52	1	1223	3	N	-0-					25
06	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	54	1	1292	3	N	-0-					25

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	12	2	Y	-0-					-0-
							512	3									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	59	2	Y	-0-					-0-
							652	3									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	Y	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	N	-0-					2
							50	3									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					2
							252	3									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	N	-0-					2
							174	3									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					2
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1708	2	240	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	38	2	1563	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	170	2	1886	3	Y	18	14	1			7
							20	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1636	3	20	9	Y	18	20	1			5
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1732	3	19	9	Y	17	17	1			5
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1719	3	26	9	Y	24	22	1			7

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
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	697	2	124	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	21	2	859	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	2	789	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	858	3	17	9	Y	15	17	1			2
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	848	3	15	9	Y	14	14	1			2
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	3	9	9	Y	8	9	1			1

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
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2565	2	458	3	Y	65	59	1			11
							72	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	68	2	2760	3	Y	53	59	1			5
							58	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	239	2	2641	3	Y	60	46	1			19
							66	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2913	3	66	9	Y	60	65	1			14
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2778	3	59	9	Y	54	54	1			14
*06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2411	3	39	9	Y	35	39	1			10

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	100	1	2129	2	Y	-0-					-0-
							380	3									
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	103	1	52	2	Y	-0-					-0-
							2136	3									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	162	1	241	2	Y	-0-					-0-
							2669	3									
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	177	1	3203	3	Y	-0-					-0-
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	245	1	4083	3	Y	-0-					-0-
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	239	1	3622	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	26	23	1			5
							64	3	29	9							
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	47	1	24	2	Y	21	23	1			3
							986	3	23	9							
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	Y	24	18	1			9
							313	3	26	9							
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1026	3	Y	24	26	1			7
							26	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1172	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1213	3	Y	19	20	1			6
							21	9									

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	195	2	35	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	2	165	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	2	161	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	768	2	138	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	2	649	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	61	2	678	3	Y	16	12	1			6
							18	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	659	3	18	9	Y	16	17	1			5
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	667	3	15	9	Y	14	15	1			4
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	Y	11	12	1			3

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2902	2	519	3	Y	49	44	1			8
							54	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	71	2	2922	3	Y	40	44	1			4
							44	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	244	2	2707	3	Y	45	34	1			15
							50	9									
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2772	3	50	9	Y	45	49	1			11
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2727	3	45	9	Y	41	42	1			10
*06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2410	3	37	9	Y	34	37	1			7

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1344	3									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	87	1	130	2	Y	-0-					-0-
							1440	3									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1623	3	Y	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	110	1	1662	3	Y	-0-					-0-

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
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1401	2	250	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	2	1070	3	Y	25	28	1			5
							28	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	153	2	1690	3	Y	28	22	1			11
							31	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1437	3	31	9	Y	28	31	1			8
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1957	3	29	9	Y	26	26	1			8
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1686	3	26	9	Y	24	25	1			7

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
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1361	2	243	3	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	35	2	1434	3	Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	124	2	1367	3	Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	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
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	227	2	40	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	2	478	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	2	362	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	3	7	9	Y	6	7	1			3
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	3	7	9	Y	6	6	1			3
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	Y	7	7	1			3

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
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	814	2	145	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	22	2	900	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	83	2	911	3	Y	19	15	1			8
							21	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	3	21	9	Y	19	20	1			7
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	947	3	19	9	Y	17	18	1			6
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	841	3	13	9	Y	12	13	1			5

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	72	1	1498	2	N	-0-					54
							267	3									
02	1848	N	1362	-0-	-486	-0-	65	1	31	2	N	-0-					54
							1266	3									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	67	1	128	2	N	-0-					54
							1418	3									
04	1770	N	1479	-0-	-291	-0-	57	1	1422	3	N	-0-					54
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	58	1	1384	3	N	-0-					54
06	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	53	1	1255	3	N	-0-					54

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
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	30	1	623	2	N	2					28
							110	3	2	9							
02	672	N	594	-0-	-78	-0-	28	1	13	2	N	16					44
							535	3	18	9							
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	55	2	N	2					46
							613	3	2	9							
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	27	1	673	3	N	-0-					46
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	N	-0-					46
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	27	1	656	3	N	-0-					46

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	601	2	108	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	17	2	714	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	61	2	685	3	Y	12	9	1			6
							13	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	891	3	13	9	Y	12	13	1			5
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	513	3	12	9	Y	11	10	1			6
06	474	N	455	-0-	-19	-0-	448	3	7	9	Y	6	8	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	3639	2	650	3	Y	58	52	1			13
							64	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	94	2	3861	3	Y	47	52	1			8
							52	9									
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	307	2	3390	3	Y	53	41	1			20
							58	9									
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4092	3	58	9	Y	53	57	1			16
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8024	3	53	9	Y	48	49	1			15
*06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2787	3	45	9	Y	41	43	1			13

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	128	1	2715	2	Y	78	71	1			17
							484	3	86	9							
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	152	1	77	2	Y	64	71	1			10
							3154	3	70	9							
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	195	1	290	2	Y	72	56	1			26
							3210	3	79	9							
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	179	1	3235	3	Y	72	79	1			19
							79	9									
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1913	3	Y	65	65	1			19
							72	9									
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

01	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	2	1	3	N	-0-					38
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					38
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	2814	2	501	3	Y	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	75	2	3072	3	Y	-0-					-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	259	2	2862	3	Y	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-
*06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	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

01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	442	2	80	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	2	184	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	2	107	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	Y	11	12	1			4
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	3	11	9	Y	10	10	1			4
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	3	1			1

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	107	2	Y	5	4	1			3
							20	3	6	9							
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	4	1	2	2	Y	4	4	1			3
							82	3	4	9							
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	Y	5	3	1			5
							136	3	6	9							
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	161	1	3424	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	158	1	80	2	Y	-0-					-0-
							3288	3									
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	207	1	309	2	Y	-0-					-0-
							3417	3									
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	227	1	4089	3	Y	-0-					-0-
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	254	1	4235	3	Y	-0-					-0-
*06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	320	1	4865	3	Y	-0-					-0-

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
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	N	-0-					31
							79	3									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	14					45
							189	3	15	9							
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					45
							95	3									
04	510	N	182	-0-	-328	-0-	7	1	175	3	N	-0-					45
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	4	1	95	3	N	5					50
							6	9									
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					50

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	2998	2	534	3	Y	654	772	1			232
							719	9									
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	81	2	3298	3	Y	737	782	1			187
							811	9									
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	281	2	3104	3	Y	778	758	1			207
							856	9									
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	3474	3	950	9	Y	864	944	1			127
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	3214	3	1166	9	Y	1060	952	1			235
*06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	2814	3	717	9	Y	652	767	1			120

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	Y	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	8283	2	1167	3	Y	182	166	1			38
							200	9									
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	175	2	7164	3	Y	149	164	1			23
							164	9									
03	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	740	2	8182	3	Y	168	129	1			62
							185	9									
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8286	3	184	9	Y	167	182	1			47
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	8966	3	167	9	Y	152	153	1			46
*06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	7958	3	125	9	Y	114	124	1			36

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	163	1	3563	2	Y	113	103	1			25
							501	3	124	9							
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	38	1	19	2	Y	93	102	1			16
							798	3	102	9							
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	105	80	1			41
							14	3	116	9							
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	75	1	1603	2	Y	26	23	1			8
							287	3	29	9							
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	29	2	Y	21	23	1			6
							1197	3	23	9							
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	105	2	Y	24	18	1			12
							1161	3	26	9							
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	3	Y	24	26	1			10
							26	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1431	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	71	1	1075	3	Y	17	18	1			10
							19	9									

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
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	226	2	40	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	2	261	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	2	253	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2762	-0-	-1175	-0-	106	1	2254	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
02	3612	X	2846	-0-	-766	-0-	128	1	65	2	Y	-0-					-0-
							2653	3									
03	3999	X	3393	-0-	-606	-0-	179	1	267	2	Y	-0-					-0-
							2947	3									
04	3870	X	3581	-0-	-289	-0-	188	1	3393	3	Y	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	231	1	3851	3	Y	-0-					-0-
*06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	246	1	3729	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	65	1	1375	2	N	-0-					70
							246	3									
02	1484	N	1187	-0-	-297	-0-	56	1	26	2	N	20					90
							1083	3	22	9							
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	56	1	108	2	N	-0-					90
							1191	3									
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	58	1	1449	3	N	4					94
							4	9									
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	49	1	1158	3	N	10					104
							11	9									
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	50	1	1182	3	N	-0-					104

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	12	1	242	2	N	-0-					24
							43	3									
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	7	1	3	2	N	-0-					24
							133	3									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					24
							156	3									
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	6	1	138	3	N	-0-					24
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	N	-0-					24
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	1	1	20	3	N	-0-					24

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
01	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	6157	2	867	3	Y	106	96	1			20
							117	9									
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	146	2	5990	3	Y	86	94	1			12
							95	9									
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	440	2	4876	3	Y	97	74	1			35
							107	9									
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6094	3	106	9	Y	96	105	1			26
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4827	3	96	9	Y	87	88	1			25
*06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5242	3	83	9	Y	75	78	1			22

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
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	684	701	1			269
							3	3	752	9							
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	445	396	1			318
							490	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	Y	882	832	1			368
							166	3	970	9							
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	89	1	346	3	Y	1054	1097	1			325
							1159	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	83	1	416	3	Y	730	715	1			340
							803	9									
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	96	1	426	3	Y	621	765	1			196
							683	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1417	-0-	-567	-0-	56	1	1147	2	N	8					114
							205	3	9	9							
02	1792	X	1294	-0-	-498	-0-	61	1	29	2	N	8	93	1			29
							1195	3	9	9							
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	160	2	N	5					34
							1768	3	6	9							
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	3	N	16					50
							18	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	78	1	1835	3	N	11					61
							12	9									
06	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	75	1	1791	3	N	13					74
							14	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	499	2	89	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	2	810	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	2	231	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	498	3	8	9	Y	7	7	1			4
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	3	7	9	Y	6	6	1			4
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	3	10	9	Y	9	8	1			5

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6250	-0-	-911	-0-	234	1	4976	2	Y	138	125	1			31
							888	3	152	9							
02	6468	X	5811	-0-	-657	-0-	255	1	130	2	Y	112	124	1			19
							5303	3	123	9							
03	7161	X	6022	-0-	-1139	-0-	310	1	462	2	Y	127	97	1			49
							5110	3	140	9							
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	378	1	6827	3	Y	126	137	1			38
							139	9									
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	405	1	6752	3	Y	114	115	1			37
							125	9									
*06	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	450	1	6845	3	Y	108	111	1			34
							119	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	117	1	2427	2	N	23					67
							433	3	25	9							
02	2772	X	2087	-0-	-685	-0-	99	1	47	2	N	17					84
							1922	3	19	9							
03	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	114	1	217	2	N	8	26	1			66
							2403	3	9	9							
04	2970	X	2511	-0-	-459	-0-	97	1	2406	3	N	7					73
							8	9									
05	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	96	1	2277	3	N	13					86
							14	9									
06	2910	X	2313	-0-	-597	-0-	93	1	2212	3	N	7					93
							8	9									

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	106	1	2211	2	N	-0-					82
							394	3									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	36	2	N	-0-					82
							1473	3									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	75	1	143	2	N	2					84
							1584	3	2	9							
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	67	1	1656	3	N	-0-					84
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	65	1	1548	3	N	-0-					84
06	1710	N	1388	-0-	-322	-0-	56	1	1332	3	N	-0-					84

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	872	-0-	-244	-0-	199	1	580	2	Y	10	16	1			3
							82	3	11	9							
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	459	1	36	2	Y	32	21	1			14
							1491	3	35	9							
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	238	1	82	2	Y	3	14	1			3
							902	3	3	9							
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	1116	N	767	-0-	-349	-0-	127	1	639	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	186	1	824	3	Y	23	18	1			5
							25	9									

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
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	26	2	4	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	2	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	152	1	445	2	Y	10	14	1			7
							63	3	11	9							
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	147	1	12	2	Y	10	8	1			9
							478	3	11	9							
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	125	1	43	2	Y	1	6	1			4
							471	3	1	9							
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	143	1	551	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	119	1	601	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	156	1	692	3	Y	19	16	1			5
							21	9									

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
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	116	1	2413	2	N	-0-					110
							430	3									
02	2520	X	2238	-0-	-282	-0-	106	1	50	2	N	10	100	1			20
							2071	3	11	9							
03	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	115	1	220	2	N	-0-					20
							2434	3									
04	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	103	1	2568	3	N	-0-					20
05	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	106	1	2516	3	N	-0-					20
06	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	106	1	2543	3	N	1					21
							1	9									

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	25	1	70	2	Y	2	2	1			2
							12	3	2	9							
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	Y	2	2	1			2
							80	3	2	9							
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	Y	-0-	1	1			1
							86	3									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5173	2	728	3	Y	6					62
							7	9									
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	107	2	4383	3	Y	6	60	1			8
							7	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	401	2	4428	3	Y	4					12
							4	9									
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4469	3	4	9	Y	4					16
*05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5731	3	6	9	Y	5					21
*06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	36	2	5041	3	Y	12					33
							13	9									

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
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3032	2	428	3	Y	7					77
							8	9									
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	96	2	3927	3	Y	6	73	1			10
							7	9									
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	375	2	4156	3	Y	4					14
							4	9									
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4501	3	4	9	Y	4					18
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4329	3	11	9	Y	10					28
*06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	96	2	13503	3	Y	12					40
							13	9									

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
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	99	1	2093	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	45	2	Y	-0-					-0-
							1853	3									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	84	1	125	2	Y	-0-					-0-
							1377	3									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	106	1	1917	3	Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	120	1	1994	3	Y	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	123	1	1870	3	Y	-0-					-0-

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
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1413	2	52	9	Y	47					78
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1256	2	20	9	Y	18	48	1			48
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	Y	15					63
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-	63	1			-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	2	4	9	Y	4					4

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
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-					33
							103	3									
02	588	N	437	-0-	-151	-0-	21	1	10	2	N	-0-					33
							406	3									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	28	1	54	2	N	-0-					33
							592	3									
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	22	1	552	3	N	-0-					33
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-					33
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	22	1	521	3	N	-0-					33

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	592	2	107	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	2	641	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	55	2	611	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	3	12	9	Y	11	12	1			3
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	517	3	11	9	Y	10	10	1			3
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	3	9	9	Y	8	9	1			2

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

01	248	N	5	-0-	-243	-0-	4	2	1	3	N	-0-					37
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	45	1	1112	3	N	-0-					37
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	3	N	-0-					37
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	3	N	-0-					37

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	12	2	2	3	Y	7					68
							8	9									
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	16	3	7	9	Y	6	59	1			15
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	3	4	9	Y	4					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					24
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5					29
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	3	14	9	Y	13					42

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1439	2	258	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	32	2	1308	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	91	2	1000	3	Y	16	12	1			6
							18	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1060	3	18	9	Y	16	17	1			5
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	3	15	9	Y	14	15	1			4
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	3	18	9	Y	16	16	1			4

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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 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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	146	2	27	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	2	258	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	2	262	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	Y	4	4	1			4
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3	9	Y	3	3	1			4
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	3	1			3

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
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	N	1					39
							92	3	1	9							
02	308	N	124	-0-	-184	-0-	6	1	3	2	N	-0-					39
							115	3									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	36	2	N	5					44
							405	3	6	9							
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	16	1	406	3	N	5					49
							6	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	1					50
							1	9									
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	13	1	317	3	N	-0-					50

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
*06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3500	2	624	3	Y	88	80	1			16
							97	9									
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	88	2	3607	3	Y	72	80	1			8
							79	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	364	2	4020	3	Y	81	63	1			26
							89	9									
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4272	3	89	9	Y	81	88	1			19
05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	1981	3	80	9	Y	73	73	1			19
*06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2526	3	41	9	Y	37	47	1			9

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1340	2	240	3	Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	36	2	1488	3	Y	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	128	2	1410	3	Y	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					29
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					29
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	990	2	178	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	24	2	976	3	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	96	2	1070	3	Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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
01	70409	X	11415	-0-	-58994	-0-	11415	2			Y	-0-					-0-
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			Y	-0-					-0-
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			Y	-0-					-0-
04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			Y	-0-					-0-
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			Y	-0-					-0-
*06	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	961	2	170	3	Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	2	1000	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	96	2	1064	3	Y	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	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
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	24	2	Y	-0-					-0-
							983	3									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	63	1	94	2	Y	-0-					-0-
							1043	3									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	3	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	3	Y	-0-					-0-

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
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	12	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	Y	-0-					-0-
							576	3									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	Y	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	1190	2	51	9	Y	46					72
02	DLQ G-10		1171	-0-	1171	2412	1151	2	20	9	Y	18	48	1			42
03	400	N	1300	-0-	900	3312	1282	2	18	9	Y	16					58
04	3000	N	1445	-0-	-1555	1757	1307	2	138	9	Y	125	1	1			182
05	3096	N	1339	-0-	-1757	-0-	1266	2	73	9	Y	66	17	1			231
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1185	2	3	9	Y	3					234

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
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	173	1	3689	2	Y	76	69	1			22
							658	3	84	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	124	1	63	2	Y	62	69	1			15
							2574	3	68	9							
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	176	1	263	2	Y	70	54	1			31
							2904	3	77	9							
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	185	1	3332	3	Y	70	76	1			25
							77	9									
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	211	1	3523	3	Y	63	63	1			25
							69	9									
*06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	229	1	3480	3	Y	55	58	1			22
							61	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	32	2	Y	-0-					-0-
							1297	3									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	86	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1415	3									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	85	1	1526	3	Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	79	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	94	1	1427	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	2	52	9	Y	47					77
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	2	20	9	Y	18	48	1			47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					63
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	63	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	Y	3					3

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1320	2	52	9	Y	47					81
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	Y	18	48	1			51
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1282	2	18	9	Y	16					67
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-	67	1			-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	Y	3					3

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	147	2	N	-0-					62
							27	3									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					62
							114	3									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					62
							171	3									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					62
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					62
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					62

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	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

01	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	81	1	1688	2	N	-0-					55
							302	3									
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	130	1	62	2	N	14					69
							2543	3	15	9							
03	3100	N	3816	-0-	716	716	157	1	302	2	N	17					86
							3338	3	19	9							
04	3000	N	3441	-0-	441	1157	132	1	3298	3	N	10					96
							11	9									
05	3100	N	3456	-0-	356	1513	140	1	3310	3	N	5					101
							6	9									
*06	4823	X	3310	-0-	-1513	-0-	132	1	3156	3	N	20					121
							22	9									

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					69
							39	3									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	15	2	N	-0-					69
							625	3									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	N	-0-					69
							468	3									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	N	-0-					69
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	16	1	391	3	N	-0-					69
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	16	1	383	3	N	-0-					69

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	2	N	-0-					8
							200	3									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	21	2	N	-0-					8
							868	3									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	76	2	N	-0-					8
							839	3									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	737	3	N	-0-					8
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					8
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	3	N	-0-					8

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	9					84
							99	3	10	9							
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	25	1	12	2	N	1					85
							480	3	1	9							
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	4					89
							405	3	4	9							
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	23	1	565	3	N	-0-					89
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	20	1	477	3	N	-0-					89
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	N	10					99
							11	9									

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
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-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	N	-0-					28
							150	3									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	22	2	N	-0-					28
							883	3									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	72	2	N	-0-					28
							791	3									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	3	N	-0-					28
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	N	-0-					28
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	3	N	-0-					28

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	15	2	N	-0-					-0-
							619	3									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	-0-					-0-
							409	3									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	113	1	2363	2	N	-0-					161
							422	3									
02	2324	X	1984	-0-	-340	-0-	94	1	45	2	N	20					181
							1823	3	22	9							
03	2573	X	2553	-0-	-20	-0-	106	1	203	2	N	3					184
							2241	3	3	9							
04	2490	X	2447	-0-	-43	-0-	94	1	2338	3	N	14					198
							15	9									
05	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	101	1	2396	3	N	-0-					198
06	2490	X	2119	-0-	-371	-0-	85	1	2034	3	N	-0-					198

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	27	2	N	-0-					25
							5	3									
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					25
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					25
							28	3									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					25
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					25
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	137	2	N	-0-	58	1			58
							24	3									
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	10	1	5	2	N	294	181	1			171
							188	3	323	9							
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-	105	1			66
							152	3									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	364	261	1			169
							400	9									
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	5	1	130	3	N	307	189	1			287
							338	9									
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	154	268	1			173
							169	9									

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
01	589	N	17	-0-	-572	-0-	1	1	14	2	N	-0-					100
							2	3									
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	5	1	2	2	N	-0-					100
							95	3									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					100
							24	3									
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					100
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	2					102
							2	9									

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
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	96	1	2040	2	Y	12	11	1			3
							363	3	13	9							
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	84	1	43	2	Y	10	11	1			2
							1754	3	11	9							
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	104	1	155	2	Y	11	9	1			4
							1717	3	12	9							
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	106	1	1759	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	109	1	1648	3	Y	26	22	1			7
							29	9									

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
01	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	54	1	1132	2	N	34					175
							202	3	37	9							
02	1176	N	975	-0-	-201	-0-	45	1	22	2	N	23					198
							883	3	25	9							
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	58	2	N	6					204
							645	3	7	9							
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	49	1	1211	3	N	13	188	1			29
							14	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	3	N	19					48
							21	9									
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	38	1	912	3	N	22					70
							24	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	N	-0-					27
							112	3									
02	896	N	739	-0-	-157	-0-	35	1	17	2	N	-0-					27
							687	3									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	-0-					27
							651	3									
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	28	1	707	3	N	-0-					27
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	27	1	639	3	N	-0-					27
06	720	N	482	-0-	-238	-0-	19	1	449	3	N	13					40
							14	9									

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
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	N	21					108
							232	3	23	9							
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					108
							353	3									
03	3100	N	3340	-0-	240	240	138	1	264	2	N	14					122
							2923	3	15	9							
04	3000	N	2932	-0-	-68	172	112	1	2797	3	N	21					143
							23	9									
05	2696	N	2524	-0-	-172	-0-	101	1	2397	3	N	24					167
							26	9									
*06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	100	1	2391	3	N	16					183
							18	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	119	1			109
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	3	2	39	9	Y	35	116	1			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	Y	4					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
06	14B2 EXT		12	-0-	12	12	2	2	10	9	Y	9					9

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	82	1	1723	2	N	-0-					95
							308	3									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	80	1	38	2	N	-0-					95
							1545	3									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	92	1	176	2	N	3					98
							1950	3	3	9							
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	80	1	1998	3	N	9					107
							10	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	3	N	-0-					107
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	71	1	1691	3	N	6					113
							7	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	25	1	516	2	N	13					105
							92	3	14	9							
02	672	N	453	-0-	-219	-0-	21	1	10	2	N	8					113
							413	3	9	9							
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	44	2	N	7					120
							483	3	8	9							
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	20	1	496	3	N	5					125
							6	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	7					132
							8	9									
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	N	16					148
							18	9									

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					87
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	148	1	3089	2	N	-0-					102
							550	3									
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	129	1	61	2	N	-0-					102
							2512	3									
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	149	1	285	2	N	-0-					102
							3153	3									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	126	1	3146	3	N	-0-					102
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	129	1	3062	3	N	7					109
							8	9									
*06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	123	1	2931	3	N	20					129
							22	9									

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

01	341	N	198	-0-	-143	-0-	8	1	161	2	N	-0-					48
							29	3									
02	420	N	132	-0-	-288	-0-	6	1	3	2	N	-0-					48
							123	3									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-					48
							147	3									
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					48
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-					48
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					48

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	111	1	2309	2	N	375	332	1			267
							412	3	413	9							
02	2128	X	1906	-0-	-222	-0-	90	1	43	2	N	22	182	1			107
							1749	3	24	9							
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	121	1	232	2	N	389	281	1			215
							2570	3	428	9							
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	97	1	2415	3	N	10	108	1			117
							11	9									
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	101	1	2404	3	N	10					127
							11	9									
*06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	94	1	2240	3	N	159	99	1			187
							175	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	85	1	1771	2	N	-0-					36
							315	3									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	26	2	N	-0-					36
							1054	3									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	N	-0-					36
							378	3									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	N	-0-					36
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					36
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					36

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
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	136	1	2902	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	161	1	82	2	Y	-0-					-0-
							3352	3									
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	198	1	295	2	Y	-0-					-0-
							3261	3									
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	199	1	3600	3	Y	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	173	1	2881	3	Y	-0-					-0-
*06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	229	1	3473	3	Y	-0-					-0-

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
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1893	2	267	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	45	2	1832	3	Y	26	29	1			2
							29	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	154	2	1702	3	Y	29	23	1			8
							32	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1828	3	32	9	Y	29	31	1			6
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1788	3	29	9	Y	26	27	1			5
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1720	3	28	9	Y	25	25	1			5

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
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	10	1	213	2	N	-0-					69
							38	3									
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	9	1	4	2	N	-0-					69
							174	3									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					69
							213	3									
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	8	1	208	3	N	-0-					69
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					69
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	8	1	190	3	N	-0-					69

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1029	3									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	48	1	996	2	N	-0-					82
							178	3									
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	42	1	20	2	N	-0-					82
							811	3									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	N	-0-					82
							971	3									
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	32	1	786	3	N	-0-					82
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	36	1	850	3	N	-0-					82
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	967	3	N	83					165
							91	9									

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1644	2	231	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	53	2	2180	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	162	2	1789	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	3	6	9	Y	5	5	1			1
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1570	3	25	9	Y	23	18	1			6

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
01	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	64	1	1338	2	N	-0-					70
							239	3									
02	1736	N	1148	-0-	-588	-0-	55	1	26	2	N	-0-					70
							1067	3									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	60	1	116	2	N	-0-					70
							1279	3									
04	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	58	1	1446	3	N	-0-					70
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	3	N	-0-					70
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	60	1	1444	3	N	-0-					70

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
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	N	-0-					89
							234	3									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	26	2	N	-0-					89
							1052	3									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	61	1	116	2	N	-0-					89
							1281	3									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	54	1	1345	3	N	-0-					89
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	51	1	1198	3	N	-0-					89
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	53	1	1266	3	N	-0-					89

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2579	-0-	-59	-0-	100	1	2081	2	N	25	194	1			32
							370	3	28	9							
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	86	1	41	2	N	-0-					32
							1681	3									
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	178	2	N	40					72
							1964	3	44	9							
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	86	1	2154	3	N	8					80
							9	9									
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	74	1	1745	3	N	129					209
							142	9									
*06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1765	3	N	-0-	77	6			132

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
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	N	-0-					34
							113	3									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	12	2	N	-0-					34
							495	3									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	46	2	N	1					35
							502	3	1	9							
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	N	-0-					35
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	16	1	373	3	N	-0-					35
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-					35

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	7	1	3	2	N	-0-					42
							136	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-					92
							3	3									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-					92
							139	3									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					92
							34	3									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					92
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					92
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					92

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	64	N	64	-0-		-0-	-0-	51	2	10	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
02	56	N	54	-0-		-2	-0-	2	2	50	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	55	N	55	-0-		-0-	-0-	5	2	47	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
04	60	N	58	-0-		-2	-0-	55	3	3	9	Y	3	2	1			3
05	62	N	40	-0-		-22	-0-	38	3	2	9	Y	2	2	1			3
06	60	N	46	-0-		-14	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			3

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-	178	1	3798	2	Y	-0-					-0-
								678	3									
02	4224	X	4224	-0-		-0-	-0-	189	1	96	2	Y	-0-					-0-
								3939	3									
03	5010	X	5010	-0-		-0-	-0-	264	1	394	2	Y	-0-					-0-
								4352	3									
04	5159	X	5159	-0-		-0-	-0-	271	1	4888	3	Y	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-		-0-	-0-	315	1	5251	3	Y	-0-					-0-
*06	5514	X	5514	-0-		-0-	-0-	340	1	5174	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	1256	2	223	3	Y	26	23	1			5
								29	9									
02	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	34	2	1370	3	Y	21	23	1			3
								23	9									
03	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	119	2	1315	3	Y	24	18	1			9
								26	9									
04	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	1422	3	26	9	Y	24	26	1			7
05	1395	N	1393	-0-		-2	-0-	1369	3	24	9	Y	22	21	1			8
06	1350	N	1265	-0-		-85	-0-	1245	3	20	9	Y	18	18	1			8

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	13056	X	13056	-0-		-0-	-0-	11259	2	1585	3	Y	193	174	1			46
								212	9									
02	11979	X	11979	-0-		-0-	-0-	282	2	11524	3	Y	157	173	1			30
								173	9									
03	12493	X	11937	-0-		-556	-0-	974	2	10769	3	Y	176	135	1			71
								194	9									
04	12140	X	12140	-0-		-0-	-0-	11946	3	194	9	Y	176	191	1			56
05	12493	X	11847	-0-		-646	-0-	11672	3	175	9	Y	159	160	1			55
06	11712	X	10331	-0-		-1381	-0-	10171	3	160	9	Y	145	150	1			50

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	6118	X	6118	-0-		-0-	-0-	5077	2	905	3	Y	124	113	1			27
								136	9									
02	6814	X	6814	-0-		-0-	-0-	160	2	6542	3	Y	102	112	1			17
								112	9									
03	7541	X	7541	-0-		-0-	-0-	615	2	6801	3	Y	114	88	1			43
								125	9									
04	9131	X	9131	-0-		-0-	-0-	9006	3	125	9	Y	114	124	1			33
05	8469	X	8469	-0-		-0-	-0-	8356	3	113	9	Y	103	104	1			32
*06	9305	X	9305	-0-		-0-	-0-	9163	3	142	9	Y	129	124	1			37

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	10	2	Y	-0-					-0-
							424	3									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	Y	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1793	2	320	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	50	2	2037	3	Y	34	37	1			6
							37	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	160	2	1770	3	Y	38	29	1			15
							42	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1943	3	41	9	Y	37	41	1			11
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1684	3	37	9	Y	34	34	1			11
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1546	3	24	9	Y	22	26	1			7

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	4874	2	686	3	Y	95	86	1			19
							105	9									
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	122	2	5014	3	Y	77	84	1			12
							85	9									
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	416	2	4592	3	Y	86	66	1			32
							95	9									
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5293	3	95	9	Y	86	93	1			25
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5246	3	86	9	Y	78	78	1			25
*06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4687	3	74	9	Y	67	71	1			21

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	83	1	1780	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	40	2	Y	-0-					-0-
							1653	3									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	106	1	159	2	Y	-0-					-0-
							1754	3									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	112	1	2026	3	Y	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	130	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	134	1	2040	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4073	2	727	3	Y	71	64	1			15
							78	9									
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	85	2	3488	3	Y	58	64	1			9
							64	9									
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	394	2	4359	3	Y	66	50	1			25
							73	9									
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5026	3	72	9	Y	65	71	1			19
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4220	3	65	9	Y	59	60	1			18
*06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3725	3	59	9	Y	54	56	1			16

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	148	1	3152	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	159	1	81	2	Y	-0-					-0-
							3318	3									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	217	1	323	2	Y	-0-					-0-
							3572	3									
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	224	1	4045	3	Y	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	190	1	3164	3	Y	-0-					-0-
*06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	294	1	4459	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	Y	3	2	1			1

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

01	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1010	-0-	-166	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					40
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					40
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					40
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					40
05	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	1762	2			N	-0-					40
06	2550	X	1476	-0-	-1074	-0-	1476	2			N	-0-					40

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2710	2	483	3	Y	52	47	1			8
							57	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	75	2	3089	3	Y	42	47	1			3
							46	9									
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	242	2	2671	3	Y	48	36	1			15
							53	9									
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2875	3	52	9	Y	47	51	1			11
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3092	3	47	9	Y	43	43	1			11
*06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3447	3	56	9	Y	51	50	1			12

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2902	-0-	-198	441	112	1	2368	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
02	2768	N	2327	-0-	-441	-0-	104	1	53	2	Y	-0-					-0-
							2170	3									
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	134	1	199	2	Y	-0-					-0-
							2202	3									
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	138	1	2487	3	Y	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	146	1	2426	3	Y	-0-					-0-
*06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	107	1	1625	3	Y	-0-					-0-

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
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	131	1	2796	2	Y	74	68	1			13
							499	3	81	9							
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	127	1	65	2	Y	61	66	1			8
							2649	3	67	9							
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	154	1	229	2	Y	68	52	1			24
							2535	3	75	9							
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2640	3	Y	68	74	1			18
							75	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	192	1	3197	3	Y	62	62	1			18
							68	9									
*06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	163	1	2468	3	Y	39	46	1			11
							43	9									

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
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1063	3									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	81	2	Y	-0-					-0-
							900	3									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	3	Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	85	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	94	1	1428	3	Y	-0-					-0-

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
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	116	1	2466	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	133	1	68	2	Y	-0-					-0-
							2778	3									
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	165	1	245	2	Y	-0-					-0-
							2709	3									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	175	1	3166	3	Y	-0-					-0-
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	203	1	3384	3	Y	-0-					-0-
*06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	216	1	3271	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1493	2	267	3	Y	32	29	1			6
							35	9									
02	1708	X	1682	-0-	-26	-0-	39	2	1614	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	157	2	1736	3	Y	29	23	1			9
							32	9									
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1862	3	32	9	Y	29	31	1			7
05	1891	X	1824	-0-	-67	-0-	1795	3	29	9	Y	26	27	1			6
06	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	1683	3	26	9	Y	24	25	1			5

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
01	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1132	2	54	9	N	49	76	1			66
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1411	2	24	9	N	22	73	1			15
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2488	2	81	9	N	74					89
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2160	2	78	9	N	71					160
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2045	2	84	9	N	76	138	1			98
06	2280	N	1716	-0-	-564	-0-	1622	2	94	9	N	85					183

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
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	13	2	Y	-0-					-0-
							530	3									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	87	2	Y	-0-					-0-
							961	3									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	101	1	1823	3	Y	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	113	1	1886	3	Y	-0-					-0-
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	3	Y	-0-					-0-

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
01	2046	X	2003	-0-	-43	-0-	75	1	1636	2	Y	56	52	1			12
							230	3	62	9							
02	1876	X	1699	-0-	-177	-0-	74	1	38	2	Y	47	52	1			7
							1535	3	52	9							
03	2077	X	1915	-0-	-162	-0-	98	1	146	2	Y	53	41	1			19
							1613	3	58	9							
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	106	1	1916	3	Y	53	57	1			15
							58	9									
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	148	1	2466	3	Y	48	48	1			15
							53	9									
*06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	158	1	2400	3	Y	38	41	1			12
							42	9									

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
01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	253	1	5364	2	Y	-0-					-0-
							956	3									
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	217	1	110	2	Y	-0-					-0-
							4508	3									
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	142	1	258	2	Y	-0-					-0-
							2293	3									
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	314	1	105	2	Y	-0-					-0-
							5558	3									
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	272	1	4533	3	Y	-0-					-0-
*06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	232	1	3524	3	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	726	2	129	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	2	749	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	2	756	3	Y	15	11	1			6
							17	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	721	3	17	9	Y	15	17	1			4
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	649	3	15	9	Y	14	14	1			4
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	11	9	Y	10	11	1			3

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	2813	2	395	3	Y	64	59	1			13
							70	9									
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	73	2	2964	3	Y	53	59	1			7
							58	9									
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	255	2	2821	3	Y	60	46	1			21
							66	9									
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2961	3	66	9	Y	60	66	1			15
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2895	3	59	9	Y	54	55	1			14
*06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2633	3	42	9	Y	38	42	1			10

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	105	2	19	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	2	106	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	2	148	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	88	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	Y	9	9	1			2
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

01	775	N	740	-0-	-35	-0-	29	1	603	2	N	-0-					37
							108	3									
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	26	1	15	2	N	-0-	2	1			35
							610	3									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2	N	166	171	1			30
							605	3	183	9							
04	720	N	521	-0-	-199	-0-	21	1	499	3	N	1	1	1			30
							1	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	670	3	N	-0-	2	1			28
*06	750	N	654	-0-	-96	-0-	59	1	594	3	N	1	1	1	17	6	11
							1	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					29
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					29
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					29
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					29
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					29
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	204	2	19	9	N	17					46

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
01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	7974	2	130	9	Y	118	115	1			113
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6185	2	140	9	Y	127	106	1			134
03	9269	X	6596	-0-	-2673	-0-	6522	2	74	9	Y	67	107	1			94
04	8700	X	7357	-0-	-1343	-0-	7267	2	90	9	Y	82	106	1			70
05	8990	X	6532	-0-	-2458	-0-	6492	2	40	9	Y	36					106
06	7830	X	6599	-0-	-1231	-0-	6519	2	80	9	Y	73	102	1			77

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
01	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

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

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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	561	-0-	561	561	561	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5190	2	94	9	Y	85	77	1			77
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4583	2	117	9	Y	106	80	1			103
03	6293	X	4653	-0-	-1640	-0-	4596	2	57	9	Y	52	82	1			73
04	5370	X	5275	-0-	-95	-0-	5203	2	72	9	Y	65	84	1			54
05	5425	X	4563	-0-	-862	-0-	4533	2	30	9	Y	27					81
*06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5038	2	77	9	Y	70	86	1			65

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

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-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

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-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	N	6	4	1			6
							7	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	2	N	2	5	1			3
							2	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	2	N	4	6	1			1
							4	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	15	1	408	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	450	N	182	-0-	-268	-0-	7	1	172	2	N	3	3	1			2
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

01	1736	N	9	-0-	-1727	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4874	-0-	1874	1874	356	1	4518	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

01	961	N	733	-0-	-228	-0-	10	1	717	2	N	5	4	1			5
							6	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	3	5	1			3
							3	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	N	3	5	1			1
							3	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	30	1	773	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	32	1	804	2	N	3	2	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	45	1	3114	2	N	23	22	1			23
							25	9									
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	115	1	3179	2	N	29	22	1			30
							32	9									
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	130	1	3455	2	N	53	73	1			10
							58	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	129	1	3435	2	N	36	31	1			15
							40	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	133	1	3501	2	N	27	26	1			16
							30	9									
06	3210	X	3008	-0-	-202	-0-	113	1	2876	2	N	17	22	1			11
							19	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	7	1	474	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	-0-					-0-
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	16	1	428	2	N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	16	1	432	2	N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	109	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	716	-0-	-124	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	86	1	1083	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	88	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	76	1	964	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	899	N	686	-0-	-213	-0-	10	1	676	2	N	-0-					-0-
02	840	N	631	-0-	-209	-0-	22	1	609	2	N	-0-					-0-
03	961	N	834	-0-	-127	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	N	-0-					-0-
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	25	1	667	2	N	-0-					-0-
06	810	N	613	-0-	-197	-0-	23	1	590	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	1763	-0-	-678	-0-	155	1	1594	2	N	13	180	1			94
							14	9									
02	1596	N	1209	-0-	-387	-0-	122	1	1072	2	N	14					108
							15	9									
03	2418	X	1987	-0-	-431	-0-	136	1	1820	2	N	28					136
							31	9									
04	2340	X	1650	-0-	-690	-0-	134	1	1494	2	N	20					156
							22	9									
05	2418	X	1646	-0-	-772	-0-	146	1	1463	2	N	34					190
							37	9									
06	1920	X	1485	-0-	-435	-0-	149	1	1319	2	N	15	177	1			28
							17	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

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

01	899	N	627	-0-	-272	-0-	600	1	25	3	N	2					39
							2	9									
02	840	N	94	-0-	-746	-0-	90	1	3	3	N	1					40
							1	9									
03	620	N	76	-0-	-544	-0-	76	3			N	-0-					40
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	600	1	356	3	N	-0-					40
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	600	1	683	3	N	3					43
							3	9									
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	1	3	9	N	3					46

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	N	-0-					5
							15	3									
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	7	1	79	2	N	-0-					5
							33	3									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					5
							36	3									
04	420	N	128	-0-	-292	-0-	7	1	88	2	N	-0-					5
							33	3									
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	71	2	N	-0-					5
							19	3									
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	78	2	N	-0-					5
							29	3									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11842 - 11921

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

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

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

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

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

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
	01	2077	X		1614	-0-	-463	-0-	324	1		1290	2		N	-0-					-0-
	02	1428	X		1051	-0-	-377	-0-	275	1		776	2		N	-0-					-0-
	03	1550	X		1348	-0-	-202	-0-	384	1		964	2		N	-0-					-0-
	04	1560	N		1480	-0-	-80	-0-	415	1		1065	2		N	-0-					-0-
	05	1896	N		1896	-0-	-0-	-0-	390	1		1506	2		N	-0-					-0-
*06		1582	N		1582	-0-	-0-	-0-	325	1		1257	2		N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	374	N		374	-0-	-0-	-0-	30	1		344	2		N	-0-					-0-
	02	401	N		401	-0-	-0-	-0-	32	1		369	2		N	-0-					-0-
	03	464	N		464	-0-	-0-	-0-	39	1		425	2		N	-0-					-0-
	04	473	N		473	-0-	-0-	-0-	41	1		432	2		N	-0-					-0-
	05	388	N		388	-0-	-0-	-0-	36	1		352	2		N	-0-					-0-
*06		546	N		546	-0-	-0-	-0-	47	1		499	2		N	-0-					-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
	02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
	03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
	04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
	05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
	06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

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
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-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 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
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	969	-0-	-231	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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

01	5394	#	2989	-0-	-2405	-0-	601	1	2388	2	N	-0-					-0-
02	3836	#	2059	-0-	-1777	-0-	539	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	#	2482	-0-	-1628	-0-	695	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	2976	#	2778	-0-	-198	-0-	572	1	2206	2	N	-0-					-0-
06	2880	#	2739	-0-	-141	-0-	563	1	2176	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	17	7	1	10	8	12			
							19	9												
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	Y	17	9	1	10	8	10			
							19	9												
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	50	8	1	21	8	31			
							55	9												
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	39	1	390	3	Y	15	11	8			35			
							17	9												
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	37	1	486	3	Y	17	22	1	12	8	18			
							19	9												
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	32	1	447	3	Y	16	13	1	12	8	9			
							18	9												

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

01	961	N	840	-0-	-121	-0-	68	1	760	3	Y	11	11	1			19			
							12	9												
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	55	1	559	3	Y	8	13	1			14			
							9	9												
03	837	N	704	-0-	-133	-0-	60	1	631	3	Y	12	12	1			14			
							13	9												
04	810	N	677	-0-	-133	-0-	62	1	609	3	Y	5					19			
							6	9												
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	71	1	934	3	Y	10	11	1			18			
							11	9												
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	51	1	692	3	Y	7	13	1			12			
							8	9												

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	103	1	1145	3	Y	20	17	1			31
							22	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	97	1	987	3	Y	14	21	1			24
							15	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	107	1	1139	3	Y	20	20	1			24
							22	9									
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	93	1	928	3	Y	8					32
							9	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	3	Y	12	20	1			24
							13	9									
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	83	1	1131	3	Y	13	18	1			19
							14	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	1					4
							1	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	1					6
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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. GAS	(I) 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	831	N	831	-0-		-0-	-0-	66	1	753	3	N	11					60
								12	9									
02	858	N	858	-0-		-0-	-0-	77	1	759	3	N	20					80
								22	9									
03	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	52	1	947	3	N	8					88
								9	9									
04	927	N	927	-0-		-0-	-0-	57	1	868	3	N	2					90
								2	9									
05	733	N	733	-0-		-0-	-0-	50	1	681	3	N	2					92
								2	9									
*06	975	N	975	-0-		-0-	-0-	62	1	910	3	N	3					95
								3	9									

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

01	124	N	23	-0-		-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					2
02	56	N	18	-0-		-38	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					2
03	124	N	47	-0-		-77	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					2
04	65	N	65	-0-		-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					2
05	103	N	103	-0-		-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					2
*06	62	N	62	-0-		-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

01	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	95	1	1086	3	Y	-0-					24
02	968	N	968	-0-		-0-	-0-	90	1	878	3	Y	-0-					24
03	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	66	1	1203	3	Y	-0-					24
04	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	62	1	958	3	Y	28	50	1			2
								31	9									
05	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	80	1	1100	3	Y	-0-					2
*06	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	73	1	1080	3	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

01	744	N	721	-0-		-23	-0-	58	1	663	3	Y	-0-					14
02	650	N	650	-0-		-0-	-0-	60	1	590	3	Y	-0-					14
03	873	N	873	-0-		-0-	-0-	45	1	828	3	Y	-0-					14
04	829	N	829	-0-		-0-	-0-	50	1	769	3	Y	9					23
								10	9									
05	713	N	705	-0-		-8	-0-	48	1	657	3	Y	-0-					23
*06	821	N	821	-0-		-0-	-0-	52	1	769	3	Y	-0-					23

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

01	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	185	1	2206	3	Y	1					6
								1	9									
02	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	160	1	1569	3	Y	-0-					6
03	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	273	1	2087	3	Y	10	9	1			7
								11	9									
04	2310	N	1594	-0-		-716	-0-	194	1	1397	3	Y	3					10
								3	9									
05	1922	N	1795	-0-		-127	-0-	223	1	1572	3	Y	-0-					10
06	2280	N	2006	-0-		-274	-0-	255	1	1749	3	Y	2	8	1			4
								2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	329	1	3932	3	Y	1					20
							1	9									
02	3808	X	3518	-0-	-290	-0-	325	1	3192	3	Y	1					21
							1	9									
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	486	1	3728	3	Y	55	44	1			32
							61	9									
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	472	1	3410	3	Y	24					56
							26	9									
05	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	472	1	3338	3	Y	-0-					56
*06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	492	1	3374	3	Y	16	47	1			25
							18	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

01	217	N	47	-0-	-170	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					3
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	592	3	Y	-0-					3
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	3	Y	-0-					3
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	866	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	926	3	Y	-0-					2
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	109	1	1621	3	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					10
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					10
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	9					19
							10	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					19
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	4					23
							4	9									
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	1					24
							1	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	178	1	2127	3	Y	-0-					8
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	208	1	2043	3	Y	-0-					8
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	288	1	2203	3	Y	2					10
							2	9									
04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	267	1	1926	3	Y	-0-					10
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	309	1	2184	3	Y	-0-					10
06	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	292	1	2000	3	Y	-0-					10

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	3	Y	-0-					4
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	3	Y	-0-					4
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	64	1	491	3	Y	18	13	1			9
							20	9									
04	600	N	455	-0-	-145	-0-	55	1	392	3	Y	7					16
							8	9									
05	620	N	442	-0-	-178	-0-	55	1	387	3	Y	-0-					16
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	49	1	336	3	Y	4	13	1			7
							4	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	168	1	2003	3	Y	-0-					6
02	1876	X	1679	-0-	-197	-0-	156	1	1523	3	Y	-0-					6
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	331	1	2530	3	Y	3					9
							3	9									
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	227	1	1637	3	Y	-0-					9
05	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	208	1	1466	3	Y	-0-					9
06	2340	N	1554	-0-	-786	-0-	198	1	1356	3	Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	27	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	164	1	1953	3	Y	-0-					5
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	123	1	1211	3	Y	-0-					5
03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	357	1	2735	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	359	1	2584	3	Y	-0-					3
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	287	1	2023	3	Y	-0-					3
06	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	259	1	1770	3	Y	-0-	2	1			1

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	3	Y	-0-					2
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	Y	-0-					2
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	90	1	689	3	Y	15	10	1			7
							17	9									
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	58	1	414	3	Y	5					12
							6	9									
05	713	N	414	-0-	-299	-0-	51	1	363	3	Y	-0-					12
06	690	N	432	-0-	-258	-0-	55	1	374	3	Y	3	9	1			6
							3	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	217	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	223	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	280	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	34	1	1091	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	-0-	22	1			17
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	26	15	1			28
							29	9									
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	250	3	N	46	30	1			44
							51	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	N	48	66	1			26
							53	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	N	-0-	9	1			17
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	31	1	213	3	N	-0-					17

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	133	1	1581	3	Y	-0-					25
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	3	Y	3					28
							3	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	180	1	1376	3	Y	21					49
							23	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	179	1	1294	3	Y	7					56
							8	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	180	1	1271	3	Y	3					59
							3	9									
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	151	1	1040	3	Y	5					64
							6	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	191	1	2279	3	Y	-0-					6
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	257	1	2525	3	Y	-0-					6
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	306	1	2343	3	Y	2					8
							2	9									
04	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	283	1	2037	3	Y	-0-					8
05	2728	N	2247	-0-	-481	-0-	278	1	1969	3	Y	-0-					8
06	2580	N	2068	-0-	-512	-0-	263	1	1805	3	Y	-0-					8

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	87	1	1041	3	Y	-0-					15
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	72	1	705	3	Y	-0-					15
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	117	1	891	3	Y	5					20
							6	9									
04	1080	N	901	-0-	-179	-0-	110	1	791	3	Y	-0-					20
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	106	1	751	3	Y	-0-					20
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	130	1	892	3	Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	17					24
							19	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	11	26	1			9
							12	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	Y	12					21
							13	9									
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	17	1	266	3	Y	13	29	1			5
							14	9									
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	21					26
							23	9									
06	480	N	341	-0-	-139	-0-	21	1	306	3	Y	13	33	1			6
							14	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

01	217	N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					12
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					12
03	279	N	160	-0-	-119	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					12
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					12
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					12
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					12

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

01	341	N	247	-0-	-94	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					10
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	2					12
							2	9									
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	16	1	122	3	Y	3					15
							3	9									
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	17	1	126	3	Y	1					16
							1	9									
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	133	3	Y	2					18
							2	9									
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					18

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	80	1	946	3	Y	-0-					13
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	907	3	Y	-0-					13
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	139	1	1061	3	Y	-0-					13
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	131	1	941	3	Y	-0-					13
05	1116	N	926	-0-	-190	-0-	115	1	811	3	Y	-0-					13
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	124	1	851	3	Y	100	101	1			12
							110	9									

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					17
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	Y	4					21
							4	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	Y	3					24
							3	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	380	3	Y	1	21	1			4
							1	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	806	3	Y	1					5
							1	9									
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	93	1	637	3	Y	2					7
							2	9									

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	117	1	1392	3	Y	-0-					14
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1262	3	Y	1					15
							1	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	168	1	1282	3	Y	2					17
							2	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	156	1	1120	3	Y	2					19
							2	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	157	1	1108	3	Y	1					20
							1	9									
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	153	1	1047	3	Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

01	806	N	484	-0-	-322	-0-	39	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	41	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	3	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	409	-0-	-311	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	930	N	582	-0-	-348	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	93	1	918	3	Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	59	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	763	-0-	-467	-0-	48	1	715	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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-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
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					40
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					40
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	Y	20					60
							22	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	133	1	954	3	Y	-0-	45	1			15
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	252	1	1780	3	Y	-0-					15
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	164	1	1129	3	Y	1					16
							1	9									

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
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	91	1	1078	3	Y	-0-					42
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	101	1	986	3	Y	-0-					42
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	141	1	1078	3	Y	19					61
							21	9									
*04	840	N	815	-0-	-25	-0-	99	1	716	3	Y	-0-	43	1			18
*05	868	N	703	-0-	-165	-0-	87	1	616	3	Y	-0-					18
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	101	1	691	3	Y	1					19
							1	9									

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-					33
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					33
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					33
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	1	1	8	3	N	-0-					33
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					33
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					33

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

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

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		230	-0-	230	376	28	1	192	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
02	14B2 EXT		245	-0-	245	621	34	1	211	3	Y	-0-					2
03	14B2 EXT		286	-0-	286	907	40	1	246	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	14B DENY		789	-0-	789	1696	110	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	1703	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*06	1896	X	193	-0-	-1703	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	79	1	949	3	N	10					115
							11	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	80	1	789	3	N	2					117
							2	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	79	1	600	3	N	7	113	1			11
							8	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	N	4					15
							4	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	N	-0-					15
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-					15

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

01	806	N	754	-0-	-52	-0-	95	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	84	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	110	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	88	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	94	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	592	-0-	-158	-0-	83	1	509	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	172	1	2059	3	Y	3					36
							3	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	163	1	1604	3	Y	3					39
							3	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	245	1	1876	3	Y	11					50
							12	9									
04	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	236	1	1701	3	Y	5					55
							6	9									
05	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	227	1	1603	3	Y	-0-	44	1			11
06	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	253	1	1734	3	Y	1					12
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	195	1	2333	3	Y	-0-					88
02	1736	X	1612	-0-	-124	-0-	148	1	1461	3	Y	3					91
							3	9									
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	280	1	2135	3	Y	1					92
							1	9									
04	2580	X	2284	-0-	-296	-0-	279	1	2005	3	Y	-0-					92
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	223	1	1576	3	Y	-0-					92
06	2340	N	2081	-0-	-259	-0-	265	1	1816	3	Y	-0-					92

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

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-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	110	1	1318	3	Y	1					52
							1	9									
02	1344	N	1247	-0-	-97	-0-	115	1	1129	3	Y	3					55
							3	9									
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	157	1	1204	3	Y	8					63
							9	9									
04	1380	N	841	-0-	-539	-0-	103	1	738	3	Y	-0-					63
05	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	128	1	902	3	Y	-0-					63
06	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	134	1	920	3	Y	-0-					63

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2050	-0-	-523	-0-	166	1	1884	3	Y	-0-					31
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	203	1	1996	3	Y	-0-					31
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	177	1	3224	3	Y	-0-					31
04	3000	N	3330	-0-	330	330	202	1	3086	3	Y	38					69
							42	9									
05	2783	N	2453	-0-	-330	-0-	166	1	2287	3	Y	-0-					69
*06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	168	1	2494	3	Y	-0-					69

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
01	2015	N	1052	-0-	-963	-0-	81	1	971	3	Y	-0-					31
02	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	115	1	1127	3	Y	4					35
							4	9									
03	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	150	1	1152	3	Y	2					37
							2	9									
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	113	1	816	3	Y	-0-	29	1			8
05	1395	N	719	-0-	-676	-0-	89	1	629	3	Y	1					9
							1	9									
06	1260	N	668	-0-	-592	-0-	85	1	582	3	Y	1					10
							1	9									

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
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					16
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	459	3	Y	1					17
							1	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	439	3	Y	-0-					17
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					17
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					17
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					17

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
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					17
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	Y	4					21
							4	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	3					24
							3	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	74	1	535	3	Y	-0-	22	1			2
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	86	1	613	3	Y	1					3
							1	9									
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	98	1	670	3	Y	2					5
							2	9									

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	93	1	1057	3	Y	60					76
							66	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	3	Y	31	81	1			26
							34	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	3	Y	30					56
							33	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	3	Y	48	92	1			12
							53	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1182	3	Y	53					65
							58	9									
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	781	3	Y	23	77	1			11
							25	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	208	1	2365	3	Y	106	176	1			20
							117	9									
02	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	231	1	2266	3	Y	73					93
							80	9									
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	163	1	2966	3	Y	2					95
							2	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	186	1	2846	3	Y	2					97
							2	9									
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	201	1	2760	3	Y	105	187	1			15
							116	9									
06	3030	X	2638	-0-	-392	-0-	167	1	2463	3	Y	7					22
							8	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

01	713	N	651	-0-	-62	-0-	50	1	566	3	Y	32					40
							35	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	59	1	583	3	Y	18	45	1			13
							20	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	17					30
							19	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	Y	29	54	1			5
							32	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	639	3	Y	29					34
							32	9									
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	18	47	1			5
							20	9									

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
01	3100	N	2861	-0-	-239	506	221	1	2640	3	N	-0-	20	1			-0-
02	2749	N	2243	-0-	-506	-0-	205	1	2009	3	N	26	15	1			11
							29	9									
03	2821	X	2066	-0-	-755	-0-	232	1	1782	3	N	47	30	1			28
							52	9									
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	283	1	2046	3	N	47	66	1			9
							52	9									
05	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	334	1	2350	3	N	70	70	1			9
							77	9									
06	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	299	1	2052	3	N	-0-					9

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
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	54	1	648	3	Y	-0-					44
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					44
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	44	1	338	3	Y	5	40	1			9
							6	9									
04	690	N	378	-0-	-312	-0-	46	1	328	3	Y	4					13
							4	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	347	3	Y	5					18
							6	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	49	1	336	3	Y	4					22
							4	9									

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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	294	136	1			198
							323	9									
02	588	N	182	-0-	-406	-0-	14	1	135	3	N	30	122	1			106
							33	9									
03	682	N	153	-0-	-529	-0-	12	1	88	3	N	48	69	1			85
							53	9									
04	630	N	239	-0-	-391	-0-	23	1	164	3	N	47	99	1			33
							52	9									
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	16	1	112	3	N	18	30	1			21
							20	9									
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	479	3	N	115					136
							127	9									

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
01	651	N	94	-0-	-557	-0-	7	1	86	3	Y	1					16
							1	9									
02	308	N	66	-0-	-242	-0-	6	1	58	3	Y	2					18
							2	9									
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	13	1	102	3	Y	3					21
							3	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	1					22
							1	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	2					24
							2	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					24

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
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	717	3	N	3	9	1			91
							3	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	593	3	N	27	23	1			95
							30	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	78	1	593	3	N	70	32	1			133
							77	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	66	1	473	3	N	56	68	1			121
							62	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	404	3	N	88	166	1			43
							97	9									
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	69	1	470	3	N	181	173	1			51
							199	9									

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	77	1	913	3	Y	-0-					38
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	86	1	852	3	Y	-0-					38
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	129	1	986	3	Y	5	40	1			3
							6	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	129	1	935	3	Y	4					7
							4	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	133	1	933	3	Y	5					12
							6	9									
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	128	1	881	3	Y	3					15
							3	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

01	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	127	1	1447	3	Y	-0-					43
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1473	3	Y	-0-					43
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	107	1	1945	3	Y	-0-					43
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	118	1	1798	3	Y	49	85	1			7
							54	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	124	1	1701	3	Y	-0-					7
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	110	1	1621	3	Y	-0-					7

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	94	1	1116	3	N	12	9	1			73
							13	9									
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	86	1	843	3	N	32	23	1			82
							35	9									
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	123	1	943	3	N	68	93	1			57
							75	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	152	1	1096	3	N	53	69	1			41
							58	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	170	1	1204	3	N	8	8	1			41
							9	9									
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	170	1	1169	3	N	5					46
							6	9									

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
01	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	173	1	2066	3	N	7					97
							8	9									
02	1876	N	1666	-0-	-210	-0-	153	1	1505	3	N	7					104
							8	9									
03	2635	N	1522	-0-	-1113	-0-	174	1	1335	3	N	12	99	1			17
							13	9									
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	251	1	1812	3	N	5					22
							6	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	253	1	1786	3	N	6					28
							7	9									
*06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	330	1	2262	3	N	9					37
							10	9									

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
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	154	1	1843	3	N	10					104
							11	9									
02	1792	N	1554	-0-	-238	-0-	142	1	1398	3	N	13					117
							14	9									
03	2511	N	1576	-0-	-935	-0-	179	1	1371	3	N	24	126	1			15
							26	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	278	1	2002	3	N	13					28
							14	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	288	1	2032	3	N	12					40
							13	9									
*06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	305	1	2091	3	N	19					59
							21	9									

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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-

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
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	78	1	1490	3	Y	156	356	1			39
							172	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	3	Y	133					172
							146	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1332	3	Y	33	122	1			83
							36	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1316	3	37	9	Y	34	73	1			44
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1340	3	205	9	Y	186	153	1			77
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	29	1	1441	3	Y	146					223
							161	9									

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	70	1	1336	3	N	-0-					30
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1447	3	N	126	133	1			23
							139	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	22	1	2005	3	N	10					33
							11	9									
04	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	1116	3			N	-0-					33
05	1829	N	260	-0-	-1569	-0-	260	3			N	-0-					33
06	1830	N	217	-0-	-1613	-0-	5	1	209	3	N	3					36
							3	9									

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
01	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	95	1	1801	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1296	-0-	-104	-0-	63	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	16	1	1480	3	Y	34	25	1			9
							37	9									
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	3			Y	-0-					9
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					9
06	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	24	1	1186	3	Y	-0-					8

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	83	1	1571	3	N	7					73
							8	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	79	1	1562	3	N	15	51	1			37
							17	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	18	1	1689	3	N	16					53
							18	9									
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1608	3	10	9	N	9					62
05	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1607	3	11	9	N	10					72
06	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	31	1	1549	3	N	3					75
							3	9									

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
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					8
*06	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-	2	6			6

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

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

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
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	22	1	254	3	Y	14					20
							15	9									
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	26	1	257	3	Y	8	22	1			6
							9	9									
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	11	1	195	3	Y	4					10
							4	9									
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	12	1	183	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
05	310	N	167	-0-	-143	-0-	11	1	148	3	Y	7					7
							8	9									
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	8	1	119	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

01	T. A.		263	-0-	263	321	263	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		229	-0-	229	550	229	2			Y	-0-					-0-
03	550	X	-0-	-0-	-550	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

01	1550	N	844	-0-	-706	-0-	15	1	828	2	N	1					18
							1	9									
02	1260	N	334	-0-	-926	-0-	14	1	319	2	N	1					19
							1	9									
03	1674	N	290	-0-	-1384	-0-	11	1	276	2	N	3	19	1			3
							3	9									
04	810	N	418	-0-	-392	-0-	17	1	400	2	N	1					4
							1	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	N	-0-					4
*06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	95	1	2206	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

01	3658	X	1741	-0-	-1917	-0-	197	1	1526	2	N	16					93
							18	9									
02	3584	X	2422	-0-	-1162	-0-	262	1	2150	2	N	9	56	1			46
							10	9									
03	3968	X	3193	-0-	-775	-0-	345	1	2835	2	N	12					58
							13	9									
04	3840	X	3063	-0-	-777	-0-	344	1	2705	2	N	13					71
							14	9									
05	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	293	1	2151	2	N	15					86
							17	9									
06	3090	X	2276	-0-	-814	-0-	273	1	1983	2	N	18					104
							20	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

01	4650	X	3198	-0-	-1452	-0-	362	1	2802	2	N	31					167
							34	9									
02	4200	X	3897	-0-	-303	-0-	421	1	3462	2	N	13	100	1			80
							14	9									
03	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	443	1	3644	2	N	12					92
							13	9									
04	3780	X	3686	-0-	-94	-0-	415	1	3257	2	N	13					105
							14	9									
05	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	464	1	3408	2	N	15					120
							17	9									
06	4170	X	3686	-0-	-484	-0-	442	1	3209	2	N	32					152
							35	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	141	1	1093	2	N	4					31
							4	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	159	1	1310	2	N	5	18	1			18
							6	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	168	1	1386	2	N	1					19
							1	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	166	1	1305	2	N	6					25
							7	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	180	1	1322	2	N	13					38
							14	9									
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	176	1	1280	2	N	18					56
							20	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. 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
01	11691	X	2673	-0-		-9018	-0-		614	1	2053	2	Y	5					105
									6	9									
02	2828	X	2438	-0-		-390	-0-		566	1	1868	2	Y	4					109
									4	9									
03	3131	X	2064	-0-		-1067	-0-		549	1	1507	2	Y	7					116
									8	9									
04	2891	X	2891	-0-		-0-	-0-		643	1	2247	2	Y	1					117
									1	9									
05	2573	X	2569	-0-		-4	-0-		633	1	1934	2	Y	2					119
									2	9									
06	2490	X	2360	-0-		-130	-0-		617	1	1743	2	Y	-0-					119

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	425	N	130	-0-		-295	-0-		30	1	100	2	Y	-0-					56
02	122	N	122	-0-		-0-	-0-		28	1	94	2	Y	-0-					56
03	161	N	161	-0-		-0-	-0-		43	1	118	2	Y	-0-					56
04	122	N	122	-0-		-0-	-0-		27	1	94	2	Y	1					57
									1	9									
05	124	N	113	-0-		-11	-0-		28	1	85	2	Y	-0-					57
06	150	N	131	-0-		-19	-0-		34	1	97	2	Y	-0-					57

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	209	N	209	-0-		-0-	-0-		4	1	203	2	N	2	2	1			3
									2	9									
02	139	N	139	-0-		-0-	-0-		6	1	132	2	N	1	3	1			1
									1	9									
03	186	N	83	-0-		-103	-0-		3	1	79	2	N	1	1	1			1
									1	9									
04	237	N	237	-0-		-0-	-0-		9	1	214	2	N	13	1	1			13
									14	9									
05	155	N	143	-0-		-12	-0-		6	1	134	2	N	3	14	1			2
									3	9									
*06	139	N	139	-0-		-0-	-0-		6	1	131	2	N	2					4
									2	9									

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	36	N	36	-0-		-0-	-0-		3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-		-5	-0-		2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-		-13	-0-		1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-		-16	-0-		1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-		-4	-0-		2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-		-5	-0-		2	1	23	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	58	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	2	Y	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	2	Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					63
02	364	N	8	-0-	-356	-0-	1	1	7	2	N	-0-					63
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	1					64
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	-0-					64
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	N	-0-					64
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-					64

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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

01	4185 X	3671	-0-	-514	-0-	3668	2	3	9	N	3	12	1			-0-
02	3416 X	3212	-0-	-204	-0-	3208	2	4	9	N	4					4
03	3782 X	3688	-0-	-94	-0-	3687	2	1	9	N	1					5
04	3540 X	3049	-0-	-491	-0-	3047	2	2	9	N	2					7
05	3658 X	3403	-0-	-255	-0-	3402	2	1	9	N	1	8	1			-0-
06	3570 X	3507	-0-	-63	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	140	1	1322	2	N	-0-					73
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	121	1	1099	2	N	-0-					73
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	119	1	1180	2	N	-0-					73
04	1320 N	1125	-0-	-195	-0-	106	1	1019	2	N	-0-					73
05	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	107	1	1074	2	N	-0-					73
*06	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	115	1	1043	2	N	-0-	42	6			31

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

01	4867 X	4413	-0-	-454	-0-	329	1	4084	2	N	-0-					-0-
02	4396 X	4005	-0-	-391	-0-	291	1	3714	2	N	-0-					-0-
03	4712 X	4663	-0-	-49	-0-	325	1	4338	2	N	-0-					-0-
04	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	363	1	4465	2	N	-0-					-0-
05	4712 X	4529	-0-	-183	-0-	346	1	4183	2	N	-0-					-0-
06	4500 X	4370	-0-	-130	-0-	347	1	4023	2	N	-0-					-0-

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
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	2	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	2	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	15	1	861	2	N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	1948	-0-	-740	-0-	30	1	1918	2	N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	4	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2009	-0-	-481	-0-	34	1	1975	2	N	-0-					-0-
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1863	-0-	-327	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

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-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

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-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

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-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	512	1	10635	2	N	-0-			-0-
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	157	1	10018	2	N	-0-			-0-
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	19	1	11019	2	N	-0-			-0-
04	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	178	1	10287	2	N	-0-			-0-
*05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
*06	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

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-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	943	2	N	-0-			-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517	2	N	-0-			-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06	900	N	136	-0-	-764	-0-	136	2			N	-0-			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

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-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

01	9145	X	8763	-0-	-382	-0-	402	1	8361	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	6471	-0-	-2741	-0-	100	1	6371	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	7246	-0-	-2953	-0-	13	1	7233	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	6671	-0-	-1819	-0-	113	1	6558	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	7252	-0-	-1521	-0-	7252	2			N	-0-			-0-
06	8490	X	7150	-0-	-1340	-0-	7150	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	81	1	1684	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1363	-0-	-177	-0-	21	1	1342	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1213	-0-	-492	-0-	2	1	1211	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	973	-0-	-677	-0-	17	1	956	2	N	-0-			-0-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	944	-0-	-226	-0-	944	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

01	3193	X	1085	-0-	-2108	-0-	50	1	1035	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	512	-0-	-1952	-0-	8	1	504	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	666	-0-	-2062	-0-	1	1	665	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	319	-0-	-2321	-0-	5	1	314	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	314	-0-	-2414	-0-	314	2			N	-0-			-0-
06	1050	X	59	-0-	-991	-0-	59	2			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	140	1	2903	2	N	-0-			-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	37	1	2379	2	N	-0-			-0-
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	4	1	2425	2	N	-0-			-0-
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	35	1	2040	2	N	-0-			-0-
*05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
*06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

01	4681	X	3753	-0-	-928	-0-	172	1	3581	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4274	-0-	-94	-0-	66	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4568	-0-	-268	-0-	8	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4113	-0-	-567	-0-	70	1	4043	2	N	-0-					-0-
*05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2760	-0-	-1830	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	49	-0-	-1501	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	42	1	2433	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	545	-0-	-1005	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

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-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

01	2728	X	1614	-0-	-1114	-0-	74	1	1540	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2208	-0-	-172	-0-	34	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1743	-0-	-892	-0-	3	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	30	1	1717	2	N	-0-					-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1360	-0-	-320	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	1	1	735	2	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2	N	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	147	1	3050	2	N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	45	1	2889	2	N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	6	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	51	1	2924	2	N	-0-					-0-
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	219	1	4550	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	60	1	3856	2	N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	7	1	4056	2	N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	63	1	3662	2	N	-0-					-0-
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
*06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	N	-0-					-0-
02	952	N	442	-0-	-510	-0-	7	1	435	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	470	-0-	-832	-0-	1	1	469	2	N	-0-					-0-
04	690	N	432	-0-	-258	-0-	7	1	425	2	N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

01	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	547	1	11381	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	10862	-0-	-310	-0-	168	1	10694	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11786	-0-	-583	-0-	20	1	11766	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	11150	-0-	-820	-0-	189	1	10961	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11453	-0-	-482	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	11287	-0-	-353	-0-	11287	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	158	1	3287	2	N	-0-					-0-
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	38	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	4	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1892	-0-	-388	-0-	32	1	1860	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2066	-0-	-290	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1979	-0-	-301	-0-	1979	2			N	-0-					-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
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	110	1	2282	2	N	-0-					40
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					40
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	4	1	2388	2	N	-0-					40
04	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	282	1	16306	2	N	-0-					40
*05	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-					40
*06	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	14807	2			N	-0-					40

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3100	N	3988	-0-	888	1315	183	1	3805	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3722	-0-	922	2237	57	1	3665	2	N	-0-					-0-
03	5754	X	3517	-0-	-2237	-0-	6	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	44	1	2568	2	N	-0-					-0-
*05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	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
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	466	1	213	9	N	194	168	1			149
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	775	1	138	9	N	125	179	1			95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					188
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	218	1	58	9	N	53	168	1			73
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	72	1	24	9	N	22					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1767	N	1445	-0-	-322	-0-	1403	2	42	9	N	38							83
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1538	2	36	9	N	33							116
03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1587	2	41	9	N	37							153
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1474	2	35	9	N	32	146	1					39
05	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1553	2	40	9	N	36							75
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1675	2	35	9	N	32							107

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

01	2718	R	2718	-0-	-0-	-0-	2697	2	21	9	N	19							125
02	2492	#	2312	-0-	-180	-0-	2295	2	17	9	N	15							140
03	2759	#	2373	-0-	-386	-0-	2347	2	26	9	N	24							164
04	2670	#	2212	-0-	-458	-0-	2186	2	26	9	N	24							188
05	2728	#	1699	-0-	-1029	-0-	1686	2	13	9	N	12							200
06	2640	#	2491	-0-	-149	-0-	2472	2	19	9	N	17							217

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	129	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	109	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	155	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	128	1	784	2	Y	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	259	1	744	2	Y	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	118	1	706	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	78	1	224	2	Y	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	219	1	1516	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	172	1	1221	2	Y	8					8
							9	9									
03	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	214	1	1064	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
04	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	207	1	1271	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	372	1	1069	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	203	1	1212	2	Y	8					9
							9	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	335	1	2319	2	Y	1	18	1			9
							1	9									
02	2576	X	2280	-0-	-296	-0-	279	1	1984	2	Y	15					24
							17	9									
03	2852	X	2427	-0-	-425	-0-	403	1	2007	2	Y	15	19	1			20
							17	9									
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	377	1	2318	2	Y	2	21	1			1
							2	9									
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	695	1	1995	2	Y	2					3
							2	9									
*06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	417	1	2490	2	Y	15					18
							17	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	174	1	1204	2	Y	-0-	1	1			9
02	1204	N	957	-0-	-247	-0-	117	1	831	2	Y	8					17
							9	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	242	1	1207	2	Y	7	10	1			14
							8	9									
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	178	1	1096	2	Y	2	15	1			1
							2	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	327	1	937	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	162	1	966	2	Y	8					10
							9	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5803	X	5803	-0-		-0-	-0-	733	1	5069	2	Y	1	9	1			5
								1	9									
02	4924	X	4924	-0-		-0-	-0-	605	1	4298	2	Y	19					24
								21	9									
03	5520	X	5520	-0-		-0-	-0-	920	1	4579	2	Y	19	24	1			19
								21	9									
04	5460	X	5366	-0-		-94	-0-	750	1	4614	2	Y	2	21	1			-0-
								2	9									
05	5642	X	5476	-0-		-166	-0-	1414	1	4059	2	Y	3					3
								3	9									
06	5460	X	5088	-0-		-372	-0-	727	1	4340	2	Y	19					22
								21	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-		-2	-0-	43	1	295	2	Y	1	18	1			9
								1	9									
02	308	N	299	-0-		-9	-0-	37	1	261	2	Y	1					10
								1	9									
03	341	N	327	-0-		-14	-0-	55	1	271	2	Y	1	1	1			10
								1	9									
04	330	N	327	-0-		-3	-0-	46	1	281	2	Y	-0-	7	1			3
05	336	N	336	-0-		-0-	-0-	87	1	249	2	Y	-0-					3
*06	313	N	313	-0-		-0-	-0-	45	1	267	2	Y	1					4
								1	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-		-0-	-0-	117	1	808	2	Y	1	18	1			23
								1	9									
02	1204	N	760	-0-		-444	-0-	93	1	658	2	Y	8					31
								9	9									
03	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	186	1	925	2	Y	8	10	1			29
								9	9									
04	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	150	1	921	2	Y	1	11	1			19
								1	9									
05	964	N	964	-0-		-0-	-0-	249	1	714	2	Y	1					20
								1	9									
*06	782	N	782	-0-		-0-	-0-	111	1	662	2	Y	8					28
								9	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-		-0-	-0-	71	1	494	2	Y	1	9	1			5
								1	9									
02	805	N	805	-0-		-0-	-0-	99	1	703	2	Y	3					8
								3	9									
03	620	N	532	-0-		-88	-0-	88	1	440	2	Y	4	5	1			7
								4	9									
04	540	N	358	-0-		-182	-0-	50	1	308	2	Y	-0-	5	1			2
05	721	N	721	-0-		-0-	-0-	186	1	534	2	Y	1					3
								1	9									
*06	902	N	902	-0-		-0-	-0-	129	1	769	2	Y	4					7
								4	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	68	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	53	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	83	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	66	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	130	1	374	2	Y	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	65	1	387	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	82	1	568	2	Y	5	46	1			23
							6	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	72	1	512	2	Y	30					53
							33	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	98	1	487	2	Y	30	38	1			45
							33	9									
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	78	1	477	2	Y	4	44	1			5
							4	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	164	1	471	2	Y	4					9
							4	9									
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	397	2	Y	31					40
							34	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

01	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	206	1	1423	2	Y	4	37	1			18
							4	9									
02	1764	N	1409	-0-	-355	-0-	169	1	1203	2	Y	34					52
							37	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	343	1	1705	2	Y	34	43	1			43
							37	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	253	1	1553	2	Y	5	48	1			-0-
							6	9									
05	3100	N	4410	-0-	1310	1310	1138	1	3266	2	Y	5					5
							6	9									
*06	3000	N	1951	-0-	-1049	261	274	1	1638	2	Y	35					40
							39	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) //CONT.// 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	960	-0-	247 B	-30023	133 6	1 9	821	3	N	5					20
02	672	N	984	-0-	312 B	-29711	134 11	1 9	839	3	N	10					30
03	1054	N	1151	-0-	97 B	-29614	156 8	1 9	987	3	N	7					37
04	930	N	1071	-0-	141 B	-29473	122 18	1 9	931	3	N	16					53
05	1085	N	1087	-0-	2 B	-29471	142 22	1 9	923	3	N	20					73
06	1110	N	1175	-0-	65 B	-29406	156 2	1 9	1017	3	N	2					75

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
01	341	N	823	-0-	482 B	-9379	30	1	793	3	N	-0-					-0-
02	308	N	656	-0-	348 B	-9031	24	1	632	3	N	-0-					-0-
03	341	N	623	-0-	282 B	-8749	21	1	602	3	N	-0-					-0-
04	330	N	402	-0-	72 B	-8677	13	1	389	3	N	-0-					-0-
05	341	N	659	-0-	318 B	-8359	15	1	644	3	N	-0-					-0-
06	330	N	874	-0-	544 B	-7815	18 2	1 9	854	3	N	2					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	91 58	1 3	1505	2	Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	111 565	1 3	1327	2	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	111 437	1 3	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	93 393	1 3	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	73 251	1 3	951	2	Y	-0-					-0-
*06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	115 503	1 3	1374	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	100 64	1 3	1661	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	95 482	1 3	1131	2	Y	-0-					-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	116 459	1 3	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	99 415	1 3	1147	2	Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	105 364	1 3	1379	2	Y	-0-					-0-
*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	105 457	1 3	1251	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34 21	1 3	560	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30 152	1 3	358	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33 129	1 3	365	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	29 123	1 3	340	2	Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31 108	1 3	409	2	Y	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31 137	1 3	374	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
							68	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

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

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	63	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	612	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	605	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
04	1110	N	875	-0-	-235	-0-	53	1	604	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	686	2	Y	-0-					-0-
							251	3									

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-
							142	3									
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	32	1	356	2	N	-0-					-0-
							125	3									
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-
							121	3									
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	28	1	332	2	N	-0-					-0-
							121	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

01	2046	X	300	-0-	-1746	-0-	300	2			N	-0-					145
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					145
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					145
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					145
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					145
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	N	8					153

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

01	155	N	23	-0-	-132	-0-	21	2	2	9	N	2	2	8			96
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2	2	8			96
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					96
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1695	2	28	9	N	25					121
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1982	2	22	9	N	20					141
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1787	2	57	9	N	52					193

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
01	4433	#	983	-0-	-3450	-0-	971	1	12	9	N	11					199
02	4004	#	901	-0-	-3103	-0-	893	1	8	9	N	7					206
03	992	R	992	-0-	-0-	-0-	979	1	13	9	N	12					218
04	992	R	992	-0-	-0-	-0-	979	1	13	9	N	12					230
05	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					230
*06	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1077	1	11	9	N	10					252

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	840	N	818	-0-	-22	-0-	22	1	720	2	Y	69	83	1			18
							76	9									
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	22	1	701	2	Y	106	86	1			38
							117	9									
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	94	86	1			46
							103	9									
*02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	Y	77	85	1			38
							85	9									
*03	902	X	902	-0-	-0-	-0-	26	1	774	2	Y	93	115	1			16
							102	9									
*04	780	X	751	-0-	-29	-0-	21	1	649	2	Y	74	53	1			37
							81	9									
*05	806	X	740	-0-	-66	-0-	20	1	640	2	Y	73	70	1			40
							80	9									
06	780	X	691	-0-	-89	-0-	17	1	607	2	Y	61	60	1			41
							67	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	217	-0-	-1103	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

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

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	126	1	905	3	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	111	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	117	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	101	1	741	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	104	1	741	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	201	1	1447	3	Y	118					130
							130	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	150	1	1040	3	Y	64	188	1			6
							70	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	150	1	1049	3	Y	28					34
							31	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	535	3	Y	1	1	1			34
							1	9									
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	75	1	535	3	Y	1	1	1			34
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	537 188	1 9	3867	3	N	171	151	1			130
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	149	149	1			130
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	635 131	1 9	4440	3	N	119	159	1			90
04	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	824 95	1 9	6045	3	N	86	72	1			104
*05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	851 73	1 9	6045	3	N	66	71	1			99
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					99

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	206	1	2568	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2402	-0-	-370	-0-	190	1	2212	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	223	1	2537	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2606	-0-	-334	-0-	129	1	2477	2	N	-0-			-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	141	1	2548	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	204	1	2422	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
*07	5208	X	4222	-0-	-986	-0-	383	1	3839	2	N	-0-					31
*08	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	348	1	3513	2	N	-0-					31
*09	4950	X	2258	-0-	-2692	-0-	215	1	2043	2	N	-0-					31
*10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	377	1	4683	2	N	-0-					31
*11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	370	1	5406	2	N	1	4	1			28
							1	9									
*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	396	1	4722	2	N	-0-					28
*01	5053	X	4495	-0-	-558	-0-	334	1	4161	2	N	-0-					28
*02	5404	X	3311	-0-	-2093	-0-	262	1	3049	2	N	-0-					28
*03	5983	X	3420	-0-	-2563	-0-	277	1	3143	2	N	-0-					28
*04	5790	X	3380	-0-	-2410	-0-	168	1	3212	2	N	-0-					28
*05	5115	X	3151	-0-	-1964	-0-	165	1	2986	2	N	-0-					28
06	4350	X	2999	-0-	-1351	-0-	233	1	2766	2	N	-0-					28

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
*07	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	134	1	1343	2	N	-0-					3
*08	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	129	1	1300	2	N	-0-					3
*09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	144	1	1370	2	N	-0-					3
*10	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	104	1	1294	2	N	-0-					3
*11	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	81	1	1177	2	N	-0-	3	1			-0-
*12	1550	N	791	-0-	-759	-0-	61	1	730	2	N	-0-					-0-
*01	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	81	1	1004	2	N	-0-					-0-
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	100	1	1164	2	N	-0-					-0-
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	2	N	-0-					-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	-0-					-0-
*05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	66	1	1198	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	90	1	1065	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	651	N	620	-0-	-31	-0-	56	1	564	2	N	-0-					-0-
*08	620	N	540	-0-	-80	-0-	49	1	491	2	N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	576	2	N	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	2	N	-0-					-0-
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	753	2	N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	N	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	N	-0-					-0-
*02	672	N	664	-0-	-8	-0-	53	1	611	2	N	-0-					-0-
*03	682	N	659	-0-	-23	-0-	53	1	606	2	N	-0-					-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	N	-0-					-0-
*05	744	N	643	-0-	-101	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	N	-0-					2
*08	217	N	39	-0-	-178	-0-	1	1	38	2	N	-0-					2
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					2
*10	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	2	N	-0-					2
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	279	N	186	-0-	-93	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
*02	168	N	133	-0-	-35	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	109	-0-	-77	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	434	N	386	-0-	-48	-0-	15	1	371	2	N	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	14	1	330	2	N	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	14	1	331	2	N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	13	1	313	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-			-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	11	1	257	2	N	-0-			-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	9	1	226	2	N	-0-			-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	9	1	207	2	N	-0-			-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	11	1	242	2	N	-0-			-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	N	-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-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10968 - 11984

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	74	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	945	-0-	-63	-0-	75	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	743	-0-	-404	-0-	60	1	683	2	N	-0-					-0-
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	55	1	992	2	N	-0-					-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	74	1	875	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3255	X	2000	-0-	-1255	-0-	149	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	239	1	2784	2	N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	269	1	3058	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3081	-0-	-69	-0-	153	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	177	1	3212	2	N	-0-					-0-
*06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	401	1	4772	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1612	X	1291	-0-	-321	-0-	96	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	117	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1264	-0-	-286	-0-	102	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	110	1	2103	2	N	-0-					-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	135	1	2451	2	N	-0-					-0-
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	297	1	3528	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*10	106330	X	26482	-0-	-79848	-0-	1974 1 9	1	24507	2	N	1					1
*11	102900	X	54879	-0-	-48021	-0-	3520 7	1 9	51352	2	N	6	3	1			4
*12	106330	X	30164	-0-	-76166	-0-	2333	1	27831	2	N	-0-					4
*01	106330	X	28929	-0-	-77401	-0-	2149	1	26780	2	N	-0-					4
*02	96040	X	20490	-0-	-75550	-0-	1623	1	18867	2	N	-0-					4
*03	106330	X	19062	-0-	-87268	-0-	1542	1	17520	2	N	-0-					4
*04	102900	X	15930	-0-	-86970	-0-	791	1	15139	2	N	-0-					4
*05	106330	X	14360	-0-	-91970	-0-	751	1	13609	2	N	-0-					-0-
*06	102900	X	12730	-0-	-90170	-0-	988	1	11742	2	N	-0-					-0-

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

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-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	432	-0-	432	432	432	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	150	-0-	150	582	150	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	208	-0-	208	790	208	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	177	-0-	177	967	177	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	178	-0-	178	1145	178	3		N	-0-			-0-
*06	1295 X	150	-0-	-1145	-0-	150	3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

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-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-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
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	19	1	446	2	N	-0-					-0-
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	14	1	338	2	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	N	-0-					-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	N	-0-					-0-

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 #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	150	1	3593	2	N	-0-			-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	146	1	3500	2	N	-0-			-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	152	1	3650	2	N	-0-			-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	152	1	3659	2	N	-0-			-0-
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	192	1	4200	2	N	-0-			-0-
*06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	187	1	4279	2	N	-0-			-0-

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
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-			-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	15	1	365	2	N	-0-			-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	13	1	324	2	N	-0-			-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	15	1	332	2	N	-0-			-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	14	1	324	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	6	1	153	2	N	-0-			-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-			-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-			-0-
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-			-0-
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

01	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	164	1	2046	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	2003	-0-	-13	-0-	159	1	1844	2	N	-0-			-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	178	1	2025	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	105	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	113	1	2042	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	161	1	1909	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	558	N	348	-0-	-210	-0-	14	1	334	2	N	-0-			-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	18	1	424	2	N	-0-			-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	18	1	427	2	N	-0-			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	-0-			-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	N	-0-			-0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	N	-0-					-0-
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	35	1	831	2	N	-0-					-0-
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	38	1	913	2	N	-0-					-0-
04	960 N	905	-0-	-55	-0-	36	1	869	2	N	-0-					-0-
05	961 N	915	-0-	-46	-0-	40	1	875	2	N	-0-					-0-
06	930 N	866	-0-	-64	-0-	36	1	830	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

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

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-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	N	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	N	-0-					-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-					-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	634	2	N	-0-					-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	N	-0-					-0-
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	25	1	311	2	N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	82	1	1971	2	N	-0-			-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	97	1	2321	2	N	-0-			-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	118	1	2582	2	N	-0-			-0-
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	105	1	2404	2	N	-0-			-0-

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 #: 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
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	76	1	1802	2	N	-0-					1
*08	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	68	1	1805	2	N	1					2
							1	9									
*09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	68	1	1732	2	N	-0-					2
*10	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	65	1	1685	2	N	-0-					2
*11	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	49	1	1302	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	1860	N	1330	-0-	-530	-0-	50	1	1280	2	N	-0-					-0-
*01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	67	1	1598	2	N	-0-					-0-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	70	1	1687	2	N	-0-					-0-
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	77	1	1835	2	N	-0-					-0-
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1610	2	N	-0-					-0-
*05	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	78	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	71	1	1635	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	71	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	75	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	74	1	1781	2	N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	81	1	1768	2	N	-0-					-0-
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	77	1	1751	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

01	2232	N	1632	-0-	-600	-0-	65	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1347	-0-	-585	-0-	54	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1356	-0-	-597	-0-	54	1	1302	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1273	-0-	-317	-0-	51	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	50	1	1089	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	794	-0-	-526	-0-	33	1	761	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	180	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	175	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1207	-0-	-773	-0-	60	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1075	-0-	-971	-0-	56	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	813	-0-	-807	-0-	63	1	750	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	53	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1363	-0-	-121	-0-	54	1	1309	2	N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	78	1	1874	2	N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	74	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	85	1	1854	2	N	-0-					-0-
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	83	1	1897	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

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
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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	32	1	404	2	N	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	33	1	381	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	34	1	408	2	N	-0-					-0-

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
*07	2325	X	1875	-0-	-450	-0-	76	1	1799	2	N	-0-					-0-
*08	2294	X	1666	-0-	-628	-0-	61	1	1604	2	N	1					1
							1	9									
*09	2220	X	1897	-0-	-323	-0-	72	1	1825	2	N	-0-					1
*10	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	74	1	1901	2	N	-0-					1
*11	1980	X	1814	-0-	-166	-0-	66	1	1748	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	64	1	1630	2	N	-0-					-0-
*01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	88	1	2123	2	N	-0-					-0-
*02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	79	1	1892	2	N	-0-					-0-
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	74	1	1782	2	N	-0-					-0-
*04	2130	N	1942	-0-	-188	-0-	78	1	1864	2	N	-0-					-0-
*05	2170	N	1748	-0-	-422	-0-	76	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	70	1	1594	2	N	-0-					-0-

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
*07	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	41	1	972	2	N	-0-					2
*08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	31	1	808	2	N	-0-					2
*09	960	N	922	-0-	-38	-0-	35	1	887	2	N	-0-					2
*10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	36	1	939	2	N	-0-					2
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	38	1	956	2	N	-0-					-0-
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	44	1	1048	2	N	-0-					-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	981	2	N	-0-					-0-
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	2	N	-0-					-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	45	1	1092	2	N	-0-					-0-
*05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	48	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	922	-0-	-128	-0-	39	1	883	2	N	-0-					-0-

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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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		167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	167					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-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
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	135	1	3231	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2688	-0-	-196	-0-	107	1	2581	2	N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	156	1	3728	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	120	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	130	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2722	-0-	-368	-0-	114	1	2608	2	N	-0-					-0-

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
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	35	1	848	2	N	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	30	1	719	2	N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	N	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	2714	-0-	-1006	-0-	202	1	2512	2	N	-0-			-0-
02	3360 X	2693	-0-	-667	-0-	213	1	2480	2	N	-0-			-0-
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	295	1	3347	2	N	-0-			-0-
04	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	179	1	3415	2	N	-0-			-0-
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	172	1	3123	2	N	-0-			-0-
*06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	330	1	3923	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	62	1	1495	2	N	-0-			-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	1362	2	N	-0-			-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	60	1	1441	2	N	-0-			-0-
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	59	1	1426	2	N	-0-			-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	2	N	-0-			-0-
*06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	54	1	1244	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	18	1	222	2	N	-0-			-0-
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	27	1	316	2	N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	N	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	N	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	N	-0-			-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	121	1	2916	2	N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	115	1	2767	2	N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	123	1	2935	2	N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	122	1	2942	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	138	1	3024	2	N	-0-					-0-
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	124	1	2845	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

01	8308	X	7856	-0-	-452	-0-	584	1	7272	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7020	-0-	-484	-0-	556	1	6464	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7362	-0-	-1163	-0-	596	1	6766	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7788	-0-	-462	-0-	387	1	7401	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7554	-0-	-971	-0-	395	1	7159	2	N	-0-					-0-
*06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	676	1	8037	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	12	1	277	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	11	1	263	2	N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-			-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	14	1	162	2	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-			-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-			-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	9858	X	9388	-0-	-470	-0-	697	1	8691	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	8148	-0-	-1708	-0-	645	1	7503	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	8762	-0-	-2150	-0-	709	1	8053	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9971	-0-	-589	-0-	495	1	9476	2	N	-0-			-0-
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	538	1	9761	2	N	-0-			-0-
*06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	757	1	8997	2	N	-0-			-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	47	1	534	2	N	-0-					-0-
04	570	N	260	-0-	-310	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
05	620	N	325	-0-	-295	-0-	17	1	308	2	N	-0-					-0-
06	570	N	291	-0-	-279	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	43	1	487	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-	-122	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	128	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	145	1	1642	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	86	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	92	1	1667	2	N	-0-					-0-
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	131	1	1557	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	66	1	1575	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	930	-0-	-498	-0-	37	1	893	2	N	-0-			-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	2	N	-0-			-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	2	N	-0-			-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	71	1	1555	2	N	-0-			-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	N	-0-			-0-

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
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	21	1	495	2	N	-0-			-0-
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	8	1	185	2	N	-0-			-0-
03	558	N	74	-0-	-484	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	19	1	467	2	N	-0-			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	N	-0-			-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	N	-0-			-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	23	1	286	2	N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	N	-0-			-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	N	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	-0-			-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-			-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	2	N	-0-			-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5115	X	3952	-0-	-1163	-0-	294	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3771	-0-	-849	-0-	299	1	3472	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3597	-0-	-1518	-0-	291	1	3306	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2842	-0-	-968	-0-	141	1	2701	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	2948	-0-	-1237	-0-	154	1	2794	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2746	-0-	-1304	-0-	213	1	2533	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	170	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2316	-0-	-148	-0-	183	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	198	1	2244	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	104	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2069	-0-	-504	-0-	108	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2087	-0-	-283	-0-	162	1	1925	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	1023	1	12746	2	N	-0-					1
02	12208 X	11996	-0-	-212	-0-	950	1	11046	2	N	-0-					1
03	13516 X	13410	-0-	-106	-0-	1085	1	12325	2	N	-0-					1
04	13320 X	12950	-0-	-370	-0-	643	1	12307	2	N	-0-					1
05	13764 X	13364	-0-	-400	-0-	699	1	12665	2	N	-0-					1
06	13320 X	13075	-0-	-245	-0-	1015	1	12060	2	N	-0-					1

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	67	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	68	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	2	N	-0-					-0-
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	522	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	518	1	6020	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6908	-0-	-191	-0-	559	1	6349	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6543	-0-	-327	-0-	325	1	6218	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	351	1	6356	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6435	-0-	-585	-0-	499	1	5936	2	N	-0-					-0-

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
01	16988	X	15019	-0-	-1969	-0-	601	1	14418	2	N	-0-					1
02	15344	X	14345	-0-	-999	-0-	573	1	13772	2	N	-0-					1
03	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	642	1	15371	2	N	-0-					1
04	14880	X	14124	-0-	-756	-0-	564	1	13560	2	N	-0-					1
05	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	703	1	15409	2	N	-0-					1
*06	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	762	1	17434	2	N	-0-					1

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 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
*07	6095	X	3950	-0-	-2145	-0-	160	1	3790	2	N	-0-					-0-
*08	41845	X	41845	-0-	-0-	-0-	1528	1	40317	2	N	-0-					-0-
*09	37012	X	37012	-0-	-0-	-0-	1400	1	35612	2	N	-0-					-0-
*10	37789	X	32557	-0-	-5232	-0-	1213	1	31344	2	N	-0-					-0-
*11	36570	X	26671	-0-	-9899	-0-	975	1	25694	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	37789	X	23669	-0-	-14120	-0-	894	1	22775	2	N	-0-					1
*01	37789	X	21059	-0-	-16730	-0-	842	1	20217	2	N	-0-					1
*02	34132	X	15488	-0-	-18644	-0-	618	1	14870	2	N	-0-					1
*03	37789	X	16315	-0-	-21474	-0-	654	1	15661	2	N	-0-					1
*04	36570	X	14203	-0-	-22367	-0-	567	1	13636	2	N	-0-					1
*05	23684	X	12762	-0-	-10922	-0-	557	1	12205	2	N	-0-					1
06	20370	X	10874	-0-	-9496	-0-	455	1	10419	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		178	-0-	178	382	178	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		117	-0-	117	499	117	3			Y	-0-					-0-
05	569	X	70	-0-	-499	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9424	X	9135	-0-	-289	-0-	365	1	8770	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	6971	-0-	-981	-0-	278	1	6693	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9644	-0-	-59	-0-	386	1	9258	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7077	-0-	-2313	-0-	283	1	6794	2	N	-0-					-0-
05	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	446	1	9778	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	9314	-0-	-16	-0-	390	1	8924	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	584	-0-	-222	-0-	23	1	561	2	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	2	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	38	1	920	2	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	2	N	-0-					-0-
06	930	N	526	-0-	-404	-0-	22	1	504	2	N	-0-					-0-

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
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	131	1	3145	2	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	118	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	129	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	132	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	153	1	3348	2	N	-0-					-0-
*06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	142	1	3250	2	N	-0-					-0-

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
01	930	N	555	-0-	-375	-0-	22	1	533	2	N	-0-					-0-
02	840	N	653	-0-	-187	-0-	26	1	627	2	N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	57	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	2	N	-0-					-0-
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	63	1	1433	2	N	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	293	1	7039	2	N	-0-					-0-
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	299	1	7199	2	N	-0-					-0-
03	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	344	1	8241	2	N	-0-					-0-
04	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	319	1	7681	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	351	1	7678	2	N	-0-					-0-
*06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	351	1	8027	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	882	-0-	-238	-0-	35	1	847	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	45	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	911	-0-	-349	-0-	36	1	875	2	N	-0-					-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	N	-0-					-0-
*06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	139	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	145	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	152	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	154	1	3704	2	N	-0-					-0-
05	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	181	1	3972	2	N	-0-					-0-
*06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	174	1	3992	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	215	-0-	-1614	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	137	-0-	-1515	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

01	9207	X	8073	-0-	-1134	-0-	600	1	7473	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7634	-0-	-738	-0-	605	1	7029	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9132	-0-	-137	-0-	739	1	8393	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8147	-0-	-823	-0-	405	1	7742	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	6940	-0-	-2174	-0-	363	1	6577	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7835	-0-	-1015	-0-	608	1	7227	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	1121	1	13972	2	N	-0-					1
02	13524	X	13232	-0-	-292	-0-	1048	1	12184	2	N	-0-					1
03	14973	X	14447	-0-	-526	-0-	1169	1	13278	2	N	-0-					1
04	14490	X	14105	-0-	-385	-0-	701	1	13404	2	N	-0-					1
05	14973	X	13762	-0-	-1211	-0-	719	1	13043	2	N	-0-					1
06	14490	X	13262	-0-	-1228	-0-	1029	1	12233	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

01	2139	X	1620	-0-	-519	-0-	65	1	1555	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1383	-0-	-549	-0-	55	1	1328	2	N	-0-			-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	158	1	3795	2	N	-0-			-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	98	1	2346	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	62	1	1349	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	614	-0-	-1456	-0-	26	1	588	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	97	1	1209	2	N	-0-			-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	182	1	2121	2	N	-0-			-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	226	1	2568	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3927	-0-	927	927	195	1	3732	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4502	-0-	1402	2329	235	1	4267	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3922	-0-	922	3251	304	1	3618	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

01	4526	X	3569	-0-	-957	-0-	265	1	3304	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	264	1	3064	2	N	-0-			-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	355	1	4032	2	N	-0-			-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	210	1	4023	2	N	-0-			-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	215	1	3900	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	298	1	3546	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

01	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	480	1	11531	2	N	-0-					1
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	296	1	7121	2	N	-0-					1
03	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	421	1	10081	2	N	-0-					1
04	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	396	1	9527	2	N	-0-					1
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	341	1	7466	2	N	-0-					1
06	5190	X	3246	-0-	-1944	-0-	136	1	3110	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

*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-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	-0-				-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-				-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-				-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-				-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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

01	620	N	432	-0-	-188	-0-	17	1	415	2	N	-0-				-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	-0-				-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	23	1	549	2	N	-0-				-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	N	-0-				-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	26	1	559	2	N	-0-				-0-
06	540	N	427	-0-	-113	-0-	18	1	409	2	N	-0-				-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	2	N	-0-			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	28	1	671	2	N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	680	2	N	-0-			-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	N	-0-			-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	30	1	647	2	N	-0-			-0-
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	24	1	559	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	1204	1	15008	2	N	-0-			1
02	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	1158	1	13464	2	N	-0-			1
03	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	1319	1	14985	2	N	-0-			1
04	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	700	1	13399	2	N	-0-			1
05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	668	1	12102	2	N	-0-			1
*06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	317	1	3765	2	N	-0-			1

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	N	-0-			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-			-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	44	1	548	2	N	-0-			-0-
02	812	N	538	-0-	-274	-0-	43	1	495	2	N	-0-			-0-
03	806	N	300	-0-	-506	-0-	24	1	276	2	N	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-			-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	66	1	1596	2	N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	71	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1307	-0-	-677	-0-	57	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1296	-0-	-444	-0-	54	1	1242	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	503	1	6274	2	N	-0-					-0-
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	461	1	5359	2	N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	551	1	6254	2	N	-0-					-0-
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	239	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	354	1	6419	2	N	-0-					-0-
*06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	475	1	5646	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	558	1	13405	2	N	-0-					1
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	509	1	12230	2	N	-0-					1
03	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	567	1	13575	2	N	-0-					1
04	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	532	1	12786	2	N	-0-					1
05	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	590	1	12916	2	N	-0-					1
*06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	544	1	12449	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	303	1	7284	2	N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	268	1	6442	2	N	-0-					-0-
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	310	1	7431	2	N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	290	1	6981	2	N	-0-					-0-
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	236	1	5172	2	N	-0-					-0-
*06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	260	1	5950	2	N	-0-					-0-

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
01	9083	X	7855	-0-	-1228	-0-	314	1	7541	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7355	-0-	-37	-0-	294	1	7061	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7259	-0-	-956	-0-	291	1	6968	2	N	-0-					-0-
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	321	1	7717	2	N	-0-					-0-
05	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	364	1	7966	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	321	1	7344	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	284	1	6816	2	N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	232	1	5582	2	N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	268	1	6423	2	N	-0-					-0-
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	247	1	5931	2	N	-0-					-0-
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	295	1	6456	2	N	-0-					-0-
*06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	287	1	6556	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	90	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1314	-0-	-366	-0-	52	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1286	-0-	-574	-0-	52	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1304	-0-	-496	-0-	52	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	911	-0-	-546	-0-	40	1	871	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	653	-0-	-577	-0-	27	1	626	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	782	-0-	-303	-0-	31	1	751	2	N	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	22	1	524	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5014	-0-	1914	1914	201	1	4813	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5395	-0-	2395	4309	215	1	5180	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2471	-0-	-629	3680	108	1	2363	2	N	-0-					-0-
*06	4603	X	923	-0-	-3680	-0-	39	1	884	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-

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 #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	-0-					-0-
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	32	1	765	2	N	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	37	1	891	2	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	N	-0-					-0-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	41	1	931	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	12	1	290	2	N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	12	1	299	2	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-

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
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	315	1	7559	2	N	-0-					-0-
02	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	270	1	6486	2	N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	229	1	5496	2	N	-0-					-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	223	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	256	1	5597	2	N	-0-					-0-
*06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	263	1	6012	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	42	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	40	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	41	1	976	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	38	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	43	1	932	2	N	-0-					-0-
06	990	N	852	-0-	-138	-0-	36	1	816	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5592	-0-	2792	2792	223	1	5369	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3195	-0-	95	2887	128	1	3067	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2535	-0-	-465	2422	101	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	5366	X	2944	-0-	-2422	-0-	129	1	2815	2	N	-0-					-0-
*06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	110	1	2524	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	314	1	7547	2	N	-0-					1
02	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	407	1	9794	2	N	-0-					1
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	400	1	9593	2	N	-0-					1
04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	544	1	13078	2	N	-0-					1
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	277	1	6068	2	N	-0-					1
*06	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	589	1	13487	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	56	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1	1112	2	N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	2	N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	N	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	24	1	583	2	N	-0-			-0-
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	18	1	424	2	N	-0-			-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	21	1	502	2	N	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	2	N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	N	-0-			-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	54	1	1294	2	N	-0-			-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	50	1	1209	2	N	-0-			-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	55	1	1311	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	51	1	1226	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	57	1	1239	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	53	1	1219	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

01	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	199	1	4787	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4606	-0-	-126	-0-	184	1	4422	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4987	-0-	-128	-0-	200	1	4787	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4849	-0-	-101	-0-	194	1	4655	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	211	1	4613	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4724	-0-	-226	-0-	198	1	4526	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	296	1	7117	2	N	-0-			-0-
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	254	1	6115	2	N	-0-			-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	328	1	7868	2	N	-0-			-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	377	1	9058	2	N	-0-			-0-
05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	356	1	7809	2	N	-0-			-0-
*06	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	263	1	6006	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1085	N	782	-0-	-303	-0-	58	1	724	2	N	-0-					-0-
02	952	N	818	-0-	-134	-0-	65	1	753	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	73	1	830	2	N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	847	2	N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	N	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	66	1	788	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			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-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	644	N	443	-0-	-201	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					60
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	3			Y	-0-					60
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					60
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					60
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					60
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	644	N	509	-0-	-135	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-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
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					60
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	3			Y	-0-					60
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					60
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					60
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					60
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5	2	1			3

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					8
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					8
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					8
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					8
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					8
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1681	-0-	-167	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

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-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

01	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	443	-0-	-621	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			N	-0-					19
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					19
03	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3			N	-0-					19
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-					19
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			N	-0-					19
*06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
03	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
04	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	3			N	-0-					-0-
05	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16929	3			N	-0-					-0-
*06	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	15071	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3468	-0-	-1988	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4607	-0-	-321	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3604	-0-	-686	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3907	-0-	-1208	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
*06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5313	3	198	9	N	180	173	1			7

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 #: 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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

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	37	-0-	37	37	37	3				N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					14
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					14
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					14
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					14
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					14
*06	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1954	-0-	-6	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

01	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					20
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	3			N	-0-					20
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					20
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					20
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					20
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

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-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

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-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

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-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					14
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					14
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					14
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					14
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	3			N	-0-					14
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	2232	X	1660	-0-	-572	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3571	-0-	571	602	3571	3			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-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
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
*06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1133	-0-	-1387	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			Y	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	53	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	51	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	42	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	48	1	274	2	Y	-0-					-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	43	1	252	2	Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	225	1	916	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1045	-0-	-159	-0-	190	1	855	2	N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	216	1	1017	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	204	1	1226	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	212	1	1209	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	206	1	1201	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	499	1	2036	2	Y	18					150
							20	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	408	1	1839	2	Y	17					167
							19	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	436	1	2051	2	Y	11					178
							12	9									
04	3000	N	3238	-0-	238	238	457	1	2751	2	Y	27					205
							30	9									
05	3100	N	3145	-0-	45	283	466	1	2662	2	Y	15	189	1	1	8	30
							17	9									
*06	3000	N	3002	-0-	2	285	439	1	2560	2	Y	3					33
							3	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			N	-0-					-0-
03	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13260	3			N	-0-					-0-
04	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	3			N	-0-					-0-
05	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	3			N	-0-					-0-
*06	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	3			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

01	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	504	N	390	-0-	-114	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	8277	#	4442	-0-	-3835	-0-	667	1	3713	3	Y	56	92	1			175
							62	9									
02	7028	#	4119	-0-	-2909	-0-	922	1	3138	3	Y	54	86	1			143
							59	9									
03	5301	#	2788	-0-	-2513	-0-	141	1	2588	3	Y	54	85	1			112
							59	9									
04	5130	#	865	-0-	-4265	-0-	821	3	44	9	Y	40	128	1			24
05	4557	#	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	86	89	1			21
*06	19980	R	19980	-0-	-0-	-0-	2296	1	16649	3	Y	941	648	1			314
							1035	9									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	310	N	307	-0-	-3	-0-	266	2	41	9	Y	37	23	1			16
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					16
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					16
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					16
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	256	2	3	9	Y	3	10	1			9
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	245	2	7	9	Y	6					15

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4123	X	3239	-0-	-884	-0-	3037	2	202	9	Y	184	115	1			90
02	3360	X	720	-0-	-2640	-0-	47	1	673	2	Y	-0-					90
03	3720	X	646	-0-	-3074	-0-	646	2			Y	-0-					90
04	3600	X	609	-0-	-2991	-0-	609	2			Y	-0-					90
05	3720	X	664	-0-	-3056	-0-	664	2			Y	-0-	87	1			3
06	3120	X	1121	-0-	-1999	-0-	1121	2			Y	-0-					3

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2480 N	1975	-0-	-505	-0-	1954	2	21	9	Y	19	12	1			36
02	2240 N	2228	-0-	-12	-0-	146	1	2082	2	Y	-0-					36
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					36
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					36
05	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2953	2	55	9	Y	50	86	1			-0-
*06	3000 N	3006	-0-	6	6	2895	2	111	9	Y	101					101

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

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

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

01	5146	X	4514	-0-	-632	-0-	54	1	4460	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3882	-0-	-766	-0-	35	1	3847	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	2946	-0-	-2200	-0-	32	1	2914	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4471	-0-	-509	-0-	24	1	4447	2	Y	-0-					-0-
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	40	1	4778	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	30	1	4309	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

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		824	-0-	824	824	32	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		607	-0-	607	1431	24	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		758	-0-	758	2189	30	1	728	2	Y	-0-					-0-

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
01	1116	N	690	-0-	-426	-0-	37	1	651	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	47	1	858	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	834	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	66	1	1613	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	57	1	1410	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

01	13702	X	12973	-0-	-729	-0-	702	1	12271	2	Y	-0-					-0-
02	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	678	1	12415	2	Y	-0-					-0-
03	12865	X	12467	-0-	-398	-0-	620	1	11847	2	Y	-0-					-0-
04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	526	1	13002	2	Y	-0-					-0-
05	14446	X	11997	-0-	-2449	-0-	475	1	11522	2	Y	-0-					-0-
06	14040	X	13217	-0-	-823	-0-	518	1	12699	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2019 - P/A 03/18/19

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	481	-0-	-1038	-0-	15	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	68	1	1877	2	Y	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	57	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	68	1	1810	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	938	-0-	-1201	-0-	41	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	797	-0-	-733	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

01	5549	X	5005	-0-	-544	-0-	271	1	4734	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3864	-0-	-1176	-0-	200	1	3664	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5533	-0-	-47	-0-	275	1	5258	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5232	-0-	-168	-0-	204	1	5028	2	Y	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	229	1	5563	2	Y	-0-					-0-
*06	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	268	1	6579	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	52	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	53	1	1464	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	55	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	68	1	1807	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	70	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

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-

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
01	1085	N	972	-0-	-113	-0-	53	1	919	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	800	-0-	-124	-0-	41	1	759	2	Y	-0-			-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	5172	-0-	2172	2172	201	1	4971	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	5007	-0-	1907	4079	198	1	4809	2	Y	-0-			-0-
*06	8663	X	4584	-0-	-4079	-0-	179	1	4405	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

01	2666	X	1424	-0-	-1242	-0-	43	1	1381	2	Y	-0-			-0-
02	2156	X	1500	-0-	-656	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-			-0-
03	2015	X	56	-0-	-1959	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			Y	-0-			-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-			-0-
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-			-0-
04	4740	X	3191	-0-	-1549	-0-	3191	2			Y	-0-			-0-
05	4898	X	3264	-0-	-1634	-0-	3264	2			Y	-0-			-0-
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4219	-0-	-2291	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	4984	-0-	-896	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5090	-0-	-955	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4150	-0-	-1700	-0-	1	1	4136	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	6045	X	4363	-0-	-1682	-0-	19	1	4333	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	14	1	5299	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

01	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	53	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	917	-0-	-230	-0-	46	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	38	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	883	-0-	-264	-0-	35	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	35	1	847	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
*06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

01	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	243	1	7426	2	Y	32	33	1			1
							35	9									
02	7420	X	7120	-0-	-300	-0-	256	1	6835	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
03	8215	X	6349	-0-	-1866	-0-	233	1	6088	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
04	7950	X	7172	-0-	-778	-0-	258	1	6907	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*05	7874	X	7731	-0-	-143	-0-	334	1	7393	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	7620	X	7386	-0-	-234	-0-	341	1	7039	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

01	1705	N	1243	-0-	-462	-0-	38	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1191	-0-	-377	-0-	42	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	932	-0-	-587	-0-	34	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	44	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	53	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

01	4743	X	4198	-0-	-545	-0-	227	1	3971	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4007	-0-	-277	-0-	208	1	3799	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4286	-0-	-457	-0-	213	1	4073	2	Y	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	179	1	4425	2	Y	-0-					-0-
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	183	1	4449	2	Y	-0-					-0-
*06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	176	1	4307	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

01	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	213	1	3725	2	Y	-0-					-0-
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	211	1	3865	2	Y	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	190	1	3622	2	Y	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	176	1	4351	2	Y	-0-					-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	171	1	4146	2	Y	-0-					-0-
*06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	173	1	4246	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	135	1	2362	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2278	-0-	-354	-0-	118	1	2160	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	113	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	111	1	2750	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	91	1	2205	2	Y	-0-					-0-
*06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	102	1	2505	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	568	1	9924	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	498	1	9116	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	475	1	9079	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	411	1	10138	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	332	1	8075	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*06	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	395	1	9687	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

01	4371	X	3653	-0-	-718	-0-	197 10	1 9	3446	2	Y	9	10	1			-0-
02	3696	X	2697	-0-	-999	-0-	139 8	1 9	2550	2	Y	7	6	1			1
03	4061	X	3170	-0-	-891	-0-	157 9	1 9	3004	2	Y	8	8	1			1
04	3930	X	3469	-0-	-461	-0-	135 11	1 9	3323	2	Y	10	10	1			1
05	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	140 7	1 9	3409	2	Y	6	6	1			1
*06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	139 6	1 9	3420	2	Y	5	5	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	13079	-0-	13079	30571	221	1	7062	2	N	5269	5207	1			493
						5796	9									
02	14B2 EXT	6479	-0-	6479	37050	126	1	3475	2	N	2616	2576	1			533
						2878	9									
03	14B2 EXT	3391	-0-	3391	40441	67	1	1776	2	N	1407	1600	1			340
						1548	9									
04	14B2 EXT	422	-0-	422	40863	4	1	120	2	N	271	355	1			256
						298	9									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40863					N	-0-	168	1			88
*06	41339 X	476	-0-	-40863	-0-	8	1	170	2	N	271					359
						298	9									

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

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-

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

01	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9006	2	393	9	Y	357	369	1			15
02	7700 X	1430	-0-	-6270	-0-	1375	2	55	9	Y	50	61	1			4
03	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-
05	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

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-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

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-

BORREGOS (ZONE K-11) //CONT.// 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1052	2	69	9	Y	63	65	1			3
02	1260	N	953	-0-	-307	-0-	924	2	29	9	Y	26	27	1			2
03	1178	N	846	-0-	-332	-0-	818	2	28	9	Y	25	25	1			2
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1132	2	44	9	Y	40	38	1			4
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1577	2	53	9	Y	48	47	1			5
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1550	2	54	9	Y	49	47	1			7

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

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

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
01	6554	R	6554	-0-	-0-	-0-	6280	2	274	9	Y	249	250	1			11
02	4886	R	4886	-0-	-0-	-0-	4676	2	210	9	Y	191	186	1			16
03	4929	#	3544	-0-	-1385	-0-	3386	2	158	9	Y	144	148	1			12
04	6330	#	5565	-0-	-765	-0-	5463	2	102	9	Y	93	96	1			9
*05	6541	#	5097	-0-	-1444	-0-	5017	2	80	9	Y	73	74	1			8
*06	6784		6482	-0-	-302	-0-	6376	2	106	9	Y	96	90	1			14

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	742	-0-	-622 B	-0-	76	1	657	2	N	8	9	1			-0-
							9	9									
02	784	X	640	-0-	-144 B	-0-	62	1	570	2	N	7	6	1			1
							8	9									
03	806	X	562	-0-	-244 B	-0-	35	1	520	2	N	6	6	1			1
							7	9									
04	780	X	378	-0-	-402 B	-0-	9	1	365	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*05	744	X	151	-0-	-593 B	-0-	8	1	141	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	540	N	30	-0-	-510 B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	569	2	244	9	N	222	182	1			267
02	756	N	591	-0-	-165	-0-	409	2	182	9	N	165	185	1			247
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	586	2	297	9	N	270	361	1			156
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	518	2	234	9	N	213	181	1			188
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	534	2	265	9	N	241	182	1			247
06	840	N	642	-0-	-198	-0-	393	2	249	9	N	226	362	1			111

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	1201	2	31	9	N	28					92
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2089	2	46	9	N	42					134
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2232	2	36	9	N	33					167
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1972	2	36	9	N	33	169	1			31
05	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2066	2	15	9	N	14					45
06	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	1922	2	31	9	N	28					73

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF. 10206 - 10234

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	349	2	3	9	N	3					145
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	546	2	13	9	N	12					157
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					157
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					157
*05	620	N	124	-0-	-496	-0-	124	3			N	-0-					157
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					157

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

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
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-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	9	1	737	2	Y	-0-					1
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1343	2	41	9	Y	37	38	1			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1080	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1140	N	836	-0-	-304	-0-	27	1	801	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

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
01	837	N	13	-0-	-824	-0-	13	2			Y	-0-					6
02	784	N	7	-0-	-777	-0-	3	2	4	9	Y	4	4	1			6
03	217	N	28	-0-	-189	-0-	26	2	2	9	Y	2	2	1			6
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	933	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1503	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	41	1	1228	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	6	1	504	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	-0-					3
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					3
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	14	1	538	2	Y	-0-					3
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	2	Y	-0-					3
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	Y	-0-					3

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	12	1	974	2	Y	-0-	1	1			4
02	980	N	938	-0-	-42	-0-	52	1	850	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1119	2	81	9	Y	74	80	1			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	27	1	1053	2	Y	51	47	1			4
							56	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	35	1	1058	2	Y	17	16	1			6
							19	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

01	992	N	872	-0-	-120	-0-	10	1	819	2	Y	39	45	1			35
							43	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	52	1	856	2	Y	4	4	1			35
							4	9									
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1124	2	10	9	Y	9	44	1			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	28	1	1120	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1110	N	893	-0-	-217	-0-	29	1	862	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	33	1	2683	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	138	1	2264	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2845	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	70	1	2764	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
05	2387	N	897	-0-	-1490	-0-	21	1	867	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	2310	N	470	-0-	-1840	-0-	15	1	449	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	6	1	502	2	Y	-0-					2
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	534	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	781	2	76	9	Y	69	72	1			-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	21	1	824	2	Y	47	43	1			4
							52	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	19	1	771	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	25	1	747	2	Y	16	15	1			5
							18	9									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

	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
01	4557	X	130	-0-	-4427	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					24
02	4088	X	115	-0-	-3973	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					24
03	2573	X	82	-0-	-2491	-0-	82	2			Y	-0-					24
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	37	1	1444	2	Y	-0-					24
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	69	1	2856	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	1	1	1			24
							1	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

01	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	95	1	7701	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	8428	X	5992	-0-	-2436	-0-	344	1	5644	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	10075	X	6897	-0-	-3178	-0-	6887	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	8730	X	4168	-0-	-4562	-0-	103	1	4059	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	9021	X	3802	-0-	-5219	-0-	90	1	3710	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	7560	X	3987	-0-	-3573	-0-	128	1	3857	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					3
*05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					3
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					3
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					3
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					3
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					3
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					3

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
01	930	N	43	-0-	-887	-0-	14	2	29	9	Y	26	30	1			-0-
02	196	N	12	-0-	-184	-0-	6	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	9	10	1			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		17183	-0-	17183	17183	424	1	16759	2	Y	-0-					2
05	T. A.		39044	-0-	39044	56227	918	1	37798	2	Y	298	290	1			10
							328	9									
06	T. A.		37954	-0-	37954	94181	1210	1	36413	2	Y	301	287	1			24
							331	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

01	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	25	1	2011	2	Y	52	59	1			-0-
							57	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	109	1	1785	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2192	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	51	1	2002	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	46	1	1907	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3000	N	8227	-0-	5227	5227	265	1	7960	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAUNLIA, 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

01	248	N	164	-0-	-84	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					2
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					2
03	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			Y	-0-					2
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					2
05	3100	N	17647	-0-	14547	14547	414	1	17060	2	Y	157	153	1			6
							173	9									
*06	3000	N	23795	-0-	20795	35342	757	1	22781	2	Y	234	223	1			17
							257	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	546	-0-	546	546	7	1	539	2	Y	-0-					1
02	569	X	23	-0-	-546	-0-	1	1	18	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	540	N	135	-0-	-405	-0-	3	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	248	N	237	-0-	-11	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					2
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	241	2	21	9	Y	19	21	1			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	4	1	121	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

01	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	32	1	2598	2	Y	26	30	1			2
							29	9									
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	138	1	2272	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2836	2	65	9	Y	59	62	1			-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	66	1	2595	2	Y	40	37	1			3
							44	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	63	1	2583	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
*06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	81	1	2449	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

BRAUNIA, 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
01	T. A.		280	-0-	280	280	3	1	277	2	Y	-0-					4
02	T. A.		281	-0-	281	561	16	1	261	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	1000	X	439	-0-	-561	-0-	429	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	6	1	248	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	4	1	162	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	420	N	215	-0-	-205	-0-	7	1	207	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	32	1	2586	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	140	1	2302	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2736	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	2550	N	2484	-0-	-66	-0-	61	1	2410	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	60	1	2451	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2670	N	2276	-0-	-394	-0-	73	1	2199	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
01	2852	X	1217	-0-	-1635	-0-	15	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1176	-0-	-1400	-0-	67	1	1099	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2821	X	2282	-0-	-539	-0-	2258	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	50	1	1968	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1116	N	856	-0-	-260	-0-	20	1	830	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1080	N	940	-0-	-140	-0-	30	1	903	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	248	1	1667	2	N	171	184	1								97
							188	9														
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	224	1	1651	2	N	168	183	1								82
							185	9														
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	232	1	1531	2	N	183	173	1								92
							201	9														
04	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	224	1	1490	2	N	183	183	1								92
							201	9														
*05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	248	1	1564	2	N	175	182	1								85
							193	9														
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	240	1	1570	2	N	173	178	1								80
							190	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
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	248 187	1 9	555	2	N	170	173	1			27
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	224 210	1 9	571	2	N	191	186	1			32
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	232 190	1 9	501	2	N	173	167	1			38
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	224 179	1 9	493	2	N	163	153	1			48
*05	1116	N	900	-0-	-216	-0-	248 172	1 9	480	2	N	156	167	1			37
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	240 184	1 9	421	2	N	167	164	1			40

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

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

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	279	-0-	-93	-0-	175	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	373	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	760	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	519	1	333	2	Y	-0-					-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	514	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	762	1	453	2	N	17					101
							19	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	429	1	564	2	N	29	56	1			74
							32	9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	819	1	583	2	N	20					94
							22	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1024	1	657	2	N	27	27	1			94
							30	9									
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1028	1	1051	2	N	17	27	1			84
							19	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	373	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	136	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	183	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	203	1	130	2	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	73	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

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

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
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	819	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	929	1	1222	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	351	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	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

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	165	1	98	2	Y	93					621
							102	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	205	1	270	2	Y	163	320	1			464
							179	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	532	1	379	2	Y	114					578
							125	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	475	1	305	2	Y	150	153	1			575
							165	9									
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	328	1	335	2	Y	96	156	1			515
							106	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					515

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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

01	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	230	1	2852	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	215	1	2564	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	227	1	2705	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	244	1	2892	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	265	1	2886	2	N	7	6	1			5
							8	9									
*06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	243	1	2857	2	N	6	4	1			7
							7	9									

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
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	2	N	-0-					-0-

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

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
02	196	N	28	-0-	-168	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	89	1	1101	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	1064	N	897	-0-	-167	-0-	69	1	820	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	82	1	974	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	78	1	930	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	908	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	77	1	909	2	N	6	4	1			7
							7	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

01	1577	N	551	-0-	-1026	-0-	2	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	2	Y	-0-					-0-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	1	1	586	2	Y	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

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

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

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

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	N	930	-0-	-1637	-0-	14	1	916	2	Y	-0-					50
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	12	1	837	2	Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	82	1	3001	2	Y	-0-					-0-
*06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	2	Y	2					2
							2	9									

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

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		190	-0-	190	190	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	307	X	117	-0-	-190	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	465	N	214	-0-	-251	-0-	34	1	180	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	47	1	411	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	42	1	228	2	N	3	2	8			1
							3	9									
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	443	2	N	3	3	8			1
							3	9									

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01	2697	X	1403	-0-	-1294	-0-	41	1	1362	2	N	-0-					83
02	2800	N	3106	-0-	306	306	101	1	3005	2	N	-0-					83
03	795	N	489	-0-	-306	-0-	22	1	467	2	N	-0-	64	1			19
04	3000	N	3346	-0-	346	346	53	1	3284	2	N	8					27
							9	9									
05	4004	X	3658	-0-	-346	-0-	93	1	3544	2	N	19					46
							21	9									
06	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	57	1	2737	2	N	4					50
							4	9									

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

01	DLQ G-10		1395	-0-	1395	4226	1395	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		1143	-0-	1143	5369	1143	2			Y	-0-					14
03	6465	X	1096	-0-	-5369	-0-	1096	2			Y	-0-					14
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					14
05	1395	X	964	-0-	-431	-0-	964	2			Y	-0-					14
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	N	985	-0-	-1708	-0-	322	1	662	2	Y	1					33
							1	9									
02	1260	N	715	-0-	-545	-0-	246	1	466	2	Y	3					36
							3	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	409	1	972	2	Y	-0-					36
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	373	1	1009	2	Y	-0-					36
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	354	1	1008	2	Y	1					37
							1	9									
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	272	1	775	2	Y	-0-					37

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

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-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

01	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	526	1	1082	2	Y	2					48
							2	9									
02	1820	N	1515	-0-	-305	-0-	520	1	986	2	Y	8					56
							9	9									
03	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	439	1	1044	2	Y	-0-					56
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	448	1	1210	2	Y	-0-					56
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	494	1	1407	2	Y	2					58
							2	9									
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	507	1	1445	2	Y	1					59
							1	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
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-

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	369	-0-	-406	-0-	123	1	246	2	N	-0-					1
02	532	N	237	-0-	-295	-0-	83	1	154	2	N	-0-					1
03	1271	N	851	-0-	-420	-0-	307	1	544	2	N	-0-					1
04	360	N	183	-0-	-177	-0-	65	1	118	2	N	-0-					1
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	190	1	885	2	N	-0-					1
06	840	N	674	-0-	-166	-0-	96	1	578	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3635	-0-	-426	-0-	1212	1	2423	2	N	-0-					13
02	3640	X	2827	-0-	-813	-0-	988	1	1839	2	N	-0-					13
03	4185	X	2746	-0-	-1439	-0-	989	1	1757	2	N	-0-					13
04	4050	X	933	-0-	-3117	-0-	330	1	603	2	N	-0-					13
05	4185	X	2439	-0-	-1746	-0-	431	1	2008	2	N	-0-					13
*06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	612	1	3689	2	N	-0-					13

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	468	1	935	2	N	-0-					5
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	412	1	767	2	N	-0-					5
03	1302	X	1246	-0-	-56	-0-	449	1	797	2	N	-0-					5
04	1350	N	803	-0-	-547	-0-	284	1	519	2	N	-0-					5
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					5
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06		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
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	135	1	1755	2	N	-0-					-0-
							68	3									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	124	1	1153	2	N	-0-					-0-
							491	3									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	132	1	1336	2	N	-0-					-0-
							470	3									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	129	1	1274	2	N	-0-					-0-
							461	3									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	107	1	1386	2	N	-0-					-0-
							366	3									
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	39	1	958	2	N	-0-					-0-
							350	3									

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

01	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	111	1	1434	2	N	-0-					30
							55	3									
02	1456	N	1425	-0-	-31	-0-	100	1	929	2	N	-0-					30
							396	3									
03	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	107	1	1081	2	N	-0-					30
							381	3									
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	105	1	1038	2	N	-0-					30
							376	3									
05	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	90	1	1157	2	N	-0-					30
							305	3									
06	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	42	1	1033	2	N	-0-					30
							377	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	2	1	9	N	1					1
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	1	1			-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	1					1
							4	3	1	9							
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	326	1	4210	2	N	-0-					120
							162	3									
02	4368	X	4255	-0-	-113	-0-	290	1	2696	2	N	111	111	1			120
							1147	3	122	9							
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	329	1	3313	2	N	-0-	107	1			13
							1166	3									
04	4620	X	4617	-0-	-3	-0-	320	1	3154	2	N	-0-					13
							1143	3									
05	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	276	1	3568	2	N	3					16
							942	3	3	9							
06	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	127	1	3124	2	N	5					21
							1141	3	6	9							

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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
							24	3									

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	129	1	869	2	N	4					236
							4	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	132	1	925	2	N	5					241
							6	9									
03	1054	N	883	-0-	-171	-0-	103	1	773	2	N	6					247
							7	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	137	1	907	2	N	7					254
							8	9									
05	1178	N	628	-0-	-550	-0-	141	1	485	2	N	2					256
							2	9									
06	840	N	545	-0-	-295	-0-	153	1	379	2	N	12	6	1			262
							13	9									

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	659	1	4434	2	Y	-0-					143
02	4340	X	2574	-0-	-1766	-0-	321	1	2253	2	Y	-0-					143
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	887	1	6645	2	Y	-0-					143
04	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	607	1	4018	2	Y	-0-					143
05	4805	X	2813	-0-	-1992	-0-	635	1	2178	2	Y	-0-					143
06	4650	X	2453	-0-	-2197	-0-	697	1	1726	2	Y	27	27	1			143
							30	9									

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6344	-0-	-1034	-0-	817	1	5498	2	N	26					79
							29	9									
02	6664	X	5509	-0-	-1155	-0-	684	1	4800	2	N	23					102
							25	9									
03	7378	X	5438	-0-	-1940	-0-	638	1	4775	2	N	23					125
							25	9									
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	830	1	5502	2	N	22					147
							24	9									
05	6355	X	4439	-0-	-1916	-0-	996	1	3414	2	N	26					173
							29	9									
06	6150	X	3224	-0-	-2926	-0-	910	1	2251	2	N	57	36	1			194
							63	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	N	-0-					35
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	25	1	26	2	N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11507 PERF.11176 - 11290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/15/2019

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	403	1	582	2	N	6					180
							7	9									
02	1148	N	576	-0-	-572	-0-	321	1	249	2	N	5					185
							6	9									
03	1209	N	791	-0-	-418	-0-	357	1	424	2	N	9	166	1			28
							10	9									
04	960	N	618	-0-	-342	-0-	308	1	310	2	N	-0-					28
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	319	1	227	2	N	4					32
							4	9									
06	780	N	502	-0-	-278	-0-	275	1	227	2	N	-0-					32

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

01	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	71	1	4012	2	N	33					221
							36	9									
02	3724	X	3522	-0-	-202	-0-	59	1	3452	2	N	10					231
							11	9									
03	4123	X	3678	-0-	-445	-0-	62	1	3610	2	N	5					236
							6	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	69	1	4174	2	N	41					277
							45	9									
05	4123	X	2323	-0-	-1800	-0-	41	1	2272	2	N	9					286
							10	9									
06	3990	X	2179	-0-	-1811	-0-	39	1	2082	2	N	53	186	1			153
							58	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	171	3	Y	2					3
							2	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	234	3	Y	1					4
							1	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	219	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	32	1	167	3	Y	-0-					1
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	29	1	157	3	Y	1					2
							1	9									

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	145	1	896	3	Y	3					29
							3	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	113	1	710	3	Y	7					36
							8	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	133	1	846	3	Y	4					40
							4	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	151	1	873	3	Y	1	37	1			4
							1	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	159	1	807	3	Y	2					6
							2	9									
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	123	1	672	3	Y	3					9
							3	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	2	Y	-0-					13
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	2	Y	-0-					13
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	Y	-0-					13
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	Y	-0-					13
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	Y	-0-					13
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3233	-0-	133	133	447	1	2774	3	Y	11					108
							12	9									
02	2800	N	3092	-0-	292	425	420	1	2649	3	Y	21					129
							23	9									
03	3634	X	3209	-0-	-425	-0-	434	1	2760	3	Y	14					143
							15	9									
04	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	380	1	2221	3	Y	2	132	1			13
							2	9									
05	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	427	1	2194	3	Y	3					16
							3	9									
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	423	1	2316	3	Y	10					26
							11	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	165	1	2585	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
02	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1283	3									
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	102	2	Y	5	2	1			3
							1135	3	6	9							
04	3270	X	2541	-0-	-729	-0-	120	1	2413	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	3379	X	2581	-0-	-798	-0-	132	1	2447	3	Y	2					5
							2	9									
06	3120	X	1523	-0-	-1597	-0-	77	1	1442	3	Y	4	1	1			8
							4	9									

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1604	-0-	-938 B	-0-	1604	2			N	-0-					39
02	1988	X	1988	-0-	-0- B	-0-	1965	2	23	9	N	21					60
03	2139	X	2094	-0-	-45 B	-0-	2066	2	28	9	N	25					85
04	2070	X	2056	-0-	-14 B	-0-	2034	2	22	9	N	20					105
05	2201	X	2136	-0-	-65 B	-0-	2114	2	22	9	N	20					125
*06	2241	X	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	2			N	-0-					125

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8121	-0-	-1365 B	-0-	8080	2	41	9	N	37					99
02	9268	X	9268	-0-	-0- B	-0-	9217	2	51	9	N	46					145
03	10667	X	10667	-0-	-0- B	-0-	10557	2	110	9	N	100	188	1			57
04	10929	X	10929	-0-	-0- B	-0-	10863	2	66	9	N	60					117
05	11527	X	11527	-0-	-0- B	-0-	11483	2	44	9	N	40					157
06	10320	X	9238	-0-	-1082 B	-0-	9190	2	48	9	N	44	186	1			15

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	2			N	-0-					193
02	3892	X	1567	-0-	-2325 B	-0-	1567	2			N	-0-					193
03	4309	X	1304	-0-	-3005 B	-0-	1304	2			N	-0-					193
04	4170	X	1304	-0-	-2866 B	-0-	1304	2			N	-0-					193
05	4309	X	1231	-0-	-3078 B	-0-	1231	2			N	-0-					193
06	4170	X	1255	-0-	-2915 B	-0-	1255	2			N	-0-					193

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3693	-0-	-2569 B	-0-	3665	2	28	9	N	25					25
02	5292	X	4599	-0-	-693 B	-0-	4544	2	55	9	N	50					75
03	5859	X	4225	-0-	-1634 B	-0-	4189	2	36	9	N	33					108
04	4950	X	3367	-0-	-1583 B	-0-	3337	2	30	9	N	27					135
05	5084	X	3818	-0-	-1266 B	-0-	3785	2	33	9	N	30					165
06	4920	X	2865	-0-	-2055 B	-0-	2830	2	35	9	N	32					197

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					N	20					40
02	7420	X	6824	-0-	-596 B	-0-	6804	2	20	9	N	18					58
03	8900	X	8900	-0-	-0- B	-0-	8875	2	25	9	N	23					81
04	8815	X	8815	-0-	-0- B	-0-	8790	2	25	9	N	23					104
05	10389	X	10389	-0-	-0- B	-0-	10369	2	20	9	N	18					122
*06	11942	X	11942	-0-	-0- B	-0-	11920	2	22	9	N	20					142

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					69
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
03	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					69
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
*06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					69

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
01	8432	X	5989	-0-	-2443 B	-0-	5989	2			N	-0-					26
02	7616	X	2609	-0-	-5007 B	-0-	2609	2			N	-0-					26
03	8432	X	1598	-0-	-6834 B	-0-	1598	2			N	-0-					26
04	7250	X	7250	-0-	-0- B	-0-	7250	2			N	-0-					26
05	8953	X	8953	-0-	-0- B	-0-	8953	2			N	-0-					26
*06	10048	X	10048	-0-	-0- B	-0-	10048	2			N	-0-					26

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APEX ENERGY, INC. 027424
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	217	N	115	-0-	-102	-0-	114	2	1	9	N	1					39
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					40
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	226	2	1	9	N	1					41
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					42
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	252	2	1	9	N	1					43
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	2					45

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

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-

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
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-

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
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-

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
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	18	9	Y	16	14	1			7
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1869	2	10	9	Y	9					16
03	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	171	1	1736	3	Y	13	14	1			15
							14	9									
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	183	1	1769	3	Y	35	23	1			27
							39	9									
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	213	1	2068	3	Y	69	40	1			56
							76	9									
06	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	187	1	1516	3	Y	26					82
							29	9									

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
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-

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
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-

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
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4013	2	39	9	Y	35	31	1			60
02	4004	X	3538	-0-	-466	-0-	3515	2	23	9	Y	21					81
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	417	1	4242	3	Y	31	31	1			81
							34	9									
04	4140	X	4069	-0-	-71	-0-	375	1	3618	2	Y	69	69	1			81
							76	9									
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	456	1	4432	3	Y	121	85	1			117
							133	9									
06	4350	X	4301	-0-	-49	-0-	465	1	3773	3	Y	57					174
							63	9									

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
01	18724	X	170	-0-	-18554	-0-	2	2	168	9	Y	153	135	1			238
02	16940	X	99	-0-	-16841	-0-	3	2	96	9	Y	87					325
03	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-	133	1			192
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	88	1			104
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	44	1			60
*06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	176	1	1429	3	Y	25					85
							28	9									

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	154	1	779	3	N	-0-					63
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	171	1	995	3	N	-0-					63
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	265	1	1704	3	N	-0-					63
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	193	1	1011	3	N	-0-					63
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	240	1	1551	3	N	-0-					63
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	268	1	654	3	N	-0-					63

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					16
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					16
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			Y	-0-					16
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					16
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					16
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					16

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					8
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					8
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2			Y	-0-					8
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					8
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					8
*06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					8

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					-0-
05	1299 N	687	-0-	-612	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10092 - 10122

01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					57
02	364 N	259	-0-	-105	-0-	259	2			Y	-0-					57
03	713 N	450	-0-	-263	-0-	450	2			Y	-0-					57
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					57
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					57
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	327	2	161	9	Y	146	191	1			12

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10222 - 10249

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					169
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					169
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					169
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					169
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					169
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					169

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-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-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					13
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					13
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					13
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					13
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					13
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					13

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

01	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2			Y	-0-					20
02	1512	N	875	-0-	-637	-0-	875	2			Y	-0-					20
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					20
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					20
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					20
06	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	1252	2			Y	-0-					20

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

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-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

01	434	N	189	-0-	-245	B	-0-	189	2		Y	-0-					9
02	280	N	168	-0-	-112	B	-0-	168	2		Y	-0-					9
03	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	2		Y	-0-					9
04	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2		Y	-0-					9
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		Y	-0-					9
06	300	N	130	-0-	-170	B	-0-	130	2		Y	-0-					9

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

01	7	R	7	-0-	-0-		-0-	7	2		Y	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2		-0-				Y	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2		-0-				Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7		-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					15
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					15
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					15
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					15
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					15

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					32
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					32
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					32
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					32
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			Y	-0-					32

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	6879	-0-	-6234	-0-	6879	2			Y	-0-					15
02	11116	X	6469	-0-	-4647	-0-	6469	2			Y	-0-					15
03	12307	X	11324	-0-	-983	-0-	11324	2			Y	-0-					15
04	11910	X	9400	-0-	-2510	-0-	9400	2			Y	-0-					15
05	11842	X	10869	-0-	-973	-0-	10869	2			Y	-0-					15
06	10950	X	9319	-0-	-1631	-0-	9111	2	208	9	Y	189	191	1			13

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

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-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					7
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					7
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					7
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					7
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					7

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					3
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					3
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					3
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					3

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	2			Y	-0-					12
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					12
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					12
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					12
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					12

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10434 - 10759

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					5

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) //CONT.// 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALALLEN (5400) 14683 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MATTIE SUE CARDWELL WELL #: 1 RRCID -> 281457 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - P/A 03/29/19

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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	155	1	1879	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	146	1	1780	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	148	1	1793	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	148	1	1706	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	164	1	1842	2	N	7	6	1			5
							8	9									
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	171	1	1756	2	N	6	4	1			7
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

01	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	231	1	2788	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	214	1	2610	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	258	1	3126	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	225	1	2604	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	238	1	2673	2	N	6	5	1			5
							7	9									
06	3300	X	1956	-0-	-1344	-0-	173	1	1776	2	N	6	4	1			7
							7	9									

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

01	4278	X	2926	-0-	-1352	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2787	-0-	-1077	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3108	-0-	-1032	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	15	3	Y	4	16	1			14
							4	9									
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	10	1	29	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	13	1	42	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	12	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	29	3	Y	7	8	1			4
							1	4	8	9							
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	182	3	Y	42	32	1			14
							13	4	46	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

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		1559	-0-	1559	1559	248	1	1011	3	Y	232	213	1			19
							45	4	255	9							
06	14B2 EXT		1204	-0-	1204	2763	159	1	792	3	Y	180	147	1			52
							55	4	198	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828

01	465	N	193	-0-	-272	-0-	51	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	77	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	69	1	218	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	42	1	102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	341	N	108	-0-	-233	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	3000	N	6642	-0-	3642	3642	118	1	6436	3	Y	80	59	1			21
							88	9									

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3403	-0-	3403	3403	519	1	2119	3	Y	609	558	1			51
							95	4	670	9							
06	14B2	EXT	3315	-0-	3315	6718	412	1	2058	3	Y	637	507	1			181
							144	4	701	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	254	1	720	3	Y	53	81	1			59
							7	4	58	9							
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	200	1	623	3	Y	52	76	1			35
							1	4	57	9							
03	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	375	1	1193	3	Y	96	97	1			34
							4	4	106	9							
04	1020	N	513	-0-	-507	-0-	137	1	337	3	Y	34	40	1			28
							2	4	37	9							
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	165	1	674	3	Y	72	89	1			11
							30	4	79	9							
06	1620	N	830	-0-	-790	-0-	120	1	599	3	Y	63	52	1			22
							42	4	69	9							

TOBIN ARMSTRONG 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
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	326	-0-	326	326	62	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							11	4	1	9							
06	14B2	EXT	399	-0-	399	725	61	1	308	3	Y	7	5	1			2
							22	4	8	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	122	1	344	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	162	1	503	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	180	1	575	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	342	1	836	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	227	1	1131	3	Y	-0-					-0-
							79	4									

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9077 - 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
01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	382	1	1079	3	Y	11	11	1			7
							10	4	12	9							
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	325	1	1010	3	Y	12	14	1			5
							2	4	13	9							
03	1953	N	1197	-0-	-756	-0-	284	1	902	3	Y	7	10	1			2
							3	4	8	9							
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	411	1	1006	3	Y	10	8	1			4
							5	4	11	9							
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	319	1	1301	3	Y	14	18	1			-0-
							58	4	15	9							
*06	3000	N	3179	-0-	179	179	496	1	2479	3	Y	27	21	1			6
							174	4	30	9							

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
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-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

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

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8230	X	8230	-0-	-0- B	-0-	634 1 11 9		7585	2	N	10					194
02	7901	X	7901	-0-	-0- B	-0-	530 1 17 9		7354	2	N	15	181	1			28
03	7750	X	7499	-0-	-251 B	-0-	536 1 50 9		6913	2	N	45					73
04	7747	X	7747	-0-	-0- B	-0-	571 1 54 9		7122	2	N	49					122
05	8199	X	8199	-0-	-0- B	-0-	651 1 58 9		7490	2	N	53					175
06	7500	X	7354	-0-	-146 B	-0-	589 1 22 9		6743	2	N	20					195

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16411	X	16411	-0-	-0- B	-0-	1225	1	15105	2	N	74	192	1			129
							81	9									
02	14624	X	14624	-0-	-0- B	-0-	1168	1	13398	2	N	53					182
							58	9									
03	15700	X	15700	-0-	-0- B	-0-	1116	1	14508	2	N	69	192	1			59
							76	9									
04	14776	X	14776	-0-	-0- B	-0-	556	1	14122	2	N	89					148
							98	9									
05	13798	X	13798	-0-	-0- B	-0-	35	1	13698	2	N	59					207
							65	9									
*06	11318	X	11318	-0-	-0- B	-0-	89	1	11207	2	N	20					227
							22	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
06	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

01	2914	#	2855	-0-	-59	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
02	2996	#	2485	-0-	-511	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
03	3317	#	2449	-0-	-868	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
04	3210	#	2239	-0-	-971	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
05	2852	#	2054	-0-	-798	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	2760	#	2040	-0-	-720	-0-	2040	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	6812	6661	-0-	-151	-0-	6661	2			Y	-0-					130
02	5880	5797	-0-	-83	-0-	5797	2			Y	-0-					130
03	6510	5713	-0-	-797	-0-	5713	2			Y	-0-					130
04	5340	5224	-0-	-116	-0-	5224	2			Y	-0-					130
05	5518	4792	-0-	-726	-0-	4792	2			Y	-0-					130
06	5340	4761	-0-	-579	-0-	4761	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	2600	-0-	2600	2600	2600	2			N	-0-					-0-
03	3913 R	1313	-0-	-2600	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	2883 #	2116	-0-	-767	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

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-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

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
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-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
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-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					45
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					45
03	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			Y	-0-					45
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					45
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					45
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

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

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					53
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					53
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					53
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					53
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

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

01	3410 X	2378	-0-	-1032	-0-	2378	2		N	-0-			90
02	2996 X	1706	-0-	-1290	-0-	1706	2		N	-0-			90
03	2945 X	329	-0-	-2616	-0-	329	2		N	-0-			90
04	2850 X	1606	-0-	-1244	-0-	1606	2		N	-0-			90
05	2542 X	1802	-0-	-740	-0-	1802	2		N	-0-			90
06	2310 X	1417	-0-	-893	-0-	1417	2		N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

01	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
*06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	5580	X	1492	-0-	-4088	-0-	64	1	1420	2	Y	7	26	1			30
							8	9									
02	3640	X	1684	-0-	-1956	-0-	69	1	1596	2	Y	17					47
							19	9									
03	3782	X	1672	-0-	-2110	-0-	63	1	1600	2	Y	8	21	1			34
							9	9									
04	1890	X	1347	-0-	-543	-0-	54	1	1287	2	Y	5					39
							6	9									
05	1953	X	1097	-0-	-856	-0-	44	1	1047	2	Y	5	29	1			15
							6	9									
06	1800	X	586	-0-	-1214	-0-	25	1	559	2	Y	2	10	1			7
							2	9									

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
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	185	1	4105	2	Y	28	46	1			53
							31	9									
02	3556	X	3089	-0-	-467	-0-	127	1	2917	2	Y	41					94
							45	9									
03	4092	X	2449	-0-	-1643	-0-	92	1	2328	2	Y	26	46	1			74
							29	9									
04	4170	X	3656	-0-	-514	-0-	146	1	3477	2	Y	30					104
							33	9									
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	195	1	4679	2	Y	56	104	1			56
							62	9									
*06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	233	1	5248	2	Y	41	58	1			39
							45	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	168	1	3734	2	Y	18	30	1			34
							20	9									
02	3108	X	2813	-0-	-295	-0-	116	1	2668	2	Y	26					60
							29	9									
03	3813	X	2045	-0-	-1768	-0-	78	1	1957	2	Y	9	26	1			43
							10	9									
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	129	1	3083	2	Y	11					54
							12	9									
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	147	1	3517	2	Y	18	47	1			25
							20	9									
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	159	1	3587	2	Y	12	23	1			14
							13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	103	1	2295	2	Y	-0-					-0-
02	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	88	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	1802	-0-	-709	-0-	69	1	1733	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	86	1	2053	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1691	-0-	-634	-0-	68	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	88	1	1990	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	134	1	2980	2	Y	11	22	1			26
							12	9									
02	3136	X	2565	-0-	-571	-0-	106	1	2438	2	Y	19					45
							21	9									
03	3224	X	2107	-0-	-1117	-0-	80	1	2012	2	Y	14	23	1			36
							15	9									
04	3120	X	2470	-0-	-650	-0-	99	1	2357	2	Y	13					49
							14	9									
05	3224	X	2422	-0-	-802	-0-	96	1	2307	2	Y	17	43	1			23
							19	9									
06	3030	X	2188	-0-	-842	-0-	92	1	2084	2	Y	11	21	1			13
							12	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

01	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	91	1	2022	2	Y	9	16	1			19
							10	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	87	1	1991	2	Y	19					38
							21	9									
03	2480	N	1682	-0-	-798	-0-	63	1	1600	2	Y	17	21	1			34
							19	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	90	1	2147	2	Y	17					51
							19	9									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	103	1	2463	2	Y	28	51	1			28
							31	9									
*06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	105	1	2364	2	Y	18	28	1			18
							20	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	44	1	978	2	Y	8	15	1			17
							9	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	13					30
							14	9									
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	39	1	982	2	Y	8	15	1			23
							9	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	Y	6					29
							7	9									
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	28	1	676	2	Y	6	23	1			12
							7	9									
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	32	1	715	2	Y	4	10	1			6
							4	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	13	22	1			25
							14	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	2	Y	19					44
							21	9									
03	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	44	1	1118	2	Y	12	21	1			35
							13	9									
04	1800	N	984	-0-	-816	-0-	39	1	936	2	Y	8					43
							9	9									
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	55	1	1329	2	Y	15	38	1			20
							17	9									
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	2	Y	9	18	1			11
							10	9									

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

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-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

01	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					5
02	1736	N	893	-0-	-843	-0-	37	1	856	2	Y	-0-					5
03	2170	N	832	-0-	-1338	-0-	32	1	800	2	Y	-0-					5
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	2	Y	-0-					5
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	975	2	Y	-0-					5
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	2	Y	-0-					5

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

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-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

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-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

01	14B2 EXT	227	-0-	227	227	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	175	-0-	175	402	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	147	-0-	147	549	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	805	X	256	-0-	-549	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	215	-0-	-281	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	112	1	2487	2	Y	-0-					10
02	2800	N	3113	-0-	313	313	130	1	2983	2	Y	-0-					10
03	3100	N	3261	-0-	161	474	124	1	3137	2	Y	-0-					10
04	3471	X	2997	-0-	-474	-0-	121	1	2876	2	Y	-0-					10
05	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	118	1	2820	2	Y	-0-					10
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	144	1	3237	2	Y	-0-					10

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	656	-0-	656	5269	656	2			Y	-0-					-0-
02	5842	X	573	-0-	-5269	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	460	-0-	460	460	460	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	385	-0-	385	845	385	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	351	-0-	351	1196	351	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	310	-0-	310	1506	310	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

01	248	N	141	-0-	-107	-0-	137	2	4	9	Y	4	39	1			34
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	141	2	2	9	Y	2					36
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	25	1			11
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					11
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					11
06	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			Y	-0-					11

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

01	527	N	386	-0-	-141	-0-	376	2	10	9	Y	9					40
02	560	N	421	-0-	-139	-0-	414	2	7	9	Y	6					46
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	549	2	8	9	Y	7	37	1			16
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4					20
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	2	8	9	Y	7					27
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	465	2	59	9	Y	54					81

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	364	N	61	-0-	-303	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

01	713	N	465	-0-	-248	-0-	464	2	1	9	N	1					5
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	511	2			N	-0-					5
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	610	2	1	9	N	1	4	1			2
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					2
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1					3
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					3

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
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	867	2	1	9	N	1					2
02	1120	N	859	-0-	-261	-0-	859	2			N	-0-					2
03	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1011	2	1	9	N	1	3	1			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	961	N	576	-0-	-385	-0-	575	2	1	9	N	1					1
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					1

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	165	1	784	2	N	-0-					20
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	N	-0-					20
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	174	1	896	2	N	-0-					20
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	229	1	1300	2	N	-0-					20
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	2	N	2					22
							2	9									
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	218	1	1205	2	N	4					26
							4	9									

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	433	1	2065	2	N	-0-					29
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	379	1	1787	2	N	-0-					29
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	396	1	2045	2	N	-0-					29
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	370	1	2104	2	N	-0-					29
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	418	1	2261	2	N	-0-					29
*06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	387	1	2141	2	N	-0-					29

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

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-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	N	-0-					78
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	62	1	291	2	N	-0-					78
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	63	1	328	2	N	-0-					78
04	480	N	176	-0-	-304	-0-	26	1	150	2	N	-0-					78
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	45	1	241	2	N	-0-					78
*06	390	N	268	-0-	-122	-0-	41	1	227	2	N	-0-					78

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-

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
01	1891	N	1022	-0-	-869	-0-	177	1	845	2	N	-0-					36
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	276	1	1301	2	N	-0-					36
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	308	1	1589	2	N	1					37
							1	9									
04	990	N	720	-0-	-270	-0-	108	1	612	2	N	-0-					37
05	1736	N	734	-0-	-1002	-0-	115	1	619	2	N	-0-					37
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	383	1	2117	2	N	1					38
							1	9									

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
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-

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
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-

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
01	992	N	805	-0-	-187	-0-	140	1	665	2	N	-0-					43
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	172	1	810	2	N	9					52
							10	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	185	1	956	2	N	8					60
							9	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	145	1	823	2	N	3					63
							3	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	208	1	1127	2	N	7					70
							8	9									
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	188	1	1038	2	N	2					72
							2	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	8	1	563	2	N	-0-					70
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	7	1	518	2	N	-0-					70
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	7	1	532	2	N	-0-					70
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	7	1	463	2	N	1	59	1			12
							1	9									
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	8	1	480	2	N	-0-					12
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	N	46					58
							51	9									

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3751	-0-	651	651	644	1	3095	2	N	11					53
							12	9									
02	2410	N	1759	-0-	-651	-0-	455	1	1304	2	N	-0-					53
03	3100	N	3222	-0-	122	122	787	1	2435	2	N	-0-					53
04	2970	X	2335	-0-	-635	-0-	578	1	1757	2	N	-0-					53
05	3069	X	2108	-0-	-961	-0-	706	1	1400	2	N	2					55
							2	9									
06	2970	X	2174	-0-	-796	-0-	563	1	1604	2	N	6					61
							7	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	18	1	88	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	11	1	827	2	N	-0-					95
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	10	1	762	2	N	-0-					95
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	12	1	840	2	N	-0-					95
04	810	N	522	-0-	-288	-0-	8	1	513	2	N	1	75	1			21
							1	9									
05	868	N	593	-0-	-275	-0-	9	1	574	2	N	9					30
							10	9									
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	11	1	639	2	N	20					50
							22	9									

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	761	-0-	-138	-0-	132	1	629	2	Y	-0-					3
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	122	1	574	2	Y	5					8
							6	9									
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	124	1	643	2	Y	4					12
							4	9									
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	106	1	603	2	Y	-0-					12
05	775	N	617	-0-	-158	-0-	96	1	521	2	Y	-0-					12
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	114	1	630	2	Y	-0-					12

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	27	1	129	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-					-0-
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

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

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	47	-0-	-108	-0-	8	1	39	2	N	-0-					40
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	2	1	11	2	N	-0-					40
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	2	N	-0-					40
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	4	1	21	2	N	-0-					40
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	7					47
							8	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					47

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
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	127	1	603	2	N	-0-					42
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	112	1	528	2	N	-0-					42
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	115	1	594	2	N	-0-					42
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	94	1	536	2	N	-0-					42
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	95	1	513	2	N	-0-					42
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	106	1	585	2	N	-0-					42

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	N	-0-					16
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	89	1	421	2	N	-0-					16
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	95	1	492	2	N	-0-					16
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	389	2	N	-0-					16
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	70	1	380	2	N	-0-					16
*06	570	N	354	-0-	-216	-0-	54	1	300	2	N	-0-					16

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
01	2325	N	1973	-0-	-352	-0-	341	1	1626	2	N	5					47
							6	9									
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	308	1	1451	2	N	21					68
							23	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	311	1	1605	2	N	4					72
							4	9									
04	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	261	1	1485	2	N	5					77
							6	9									
05	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	275	1	1485	2	N	13					90
							14	9									
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	296	1	1639	2	N	10					100
							11	9									

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
01	1209	N	989	-0-	-220	-0-	172	1	817	2	N	-0-					23
02	1008	N	916	-0-	-92	-0-	160	1	756	2	N	-0-					23
03	1054	N	953	-0-	-101	-0-	153	1	792	2	N	7					30
							8	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	152	1	865	2	N	7					37
							8	9									
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	149	1	808	2	N	1					38
							1	9									
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	151	1	837	2	N	-0-					38

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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	290	1	1380	2	N	1					47
							1	9									
02	1400	N	1194	-0-	-206	-0-	209	1	985	2	N	-0-					47
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	238	1	1229	2	N	15					62
							17	9									
04	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	224	1	1274	2	N	-0-					62
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	192	1	1039	2	N	-0-					62
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	246	1	1360	2	N	-0-					62

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	2	Y	-0-					28
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	157	2	Y	-0-					28
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	32	1	166	2	Y	-0-					28
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					28
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					28
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	2	Y	-0-					28

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

01	279	N	206	-0-	-73	-0-	36	1	170	2	N	-0-					42
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	28	1	133	2	N	-0-					42
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	N	-0-					42
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	25	1	141	2	N	-0-					42
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	N	1					43
							1	9									
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	2	N	-0-					43

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	210	1	994	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	172	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	176	1	829	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	801	-0-	-309	-0-	139	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	190	1	818	2	N	-0-					-0-
06	960	N	659	-0-	-301	-0-	137	1	522	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	2					5
							2	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	89	1	826	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	96	1	811	2	N	4					5
							4	9									
04	960	N	836	-0-	-124	-0-	77	1	753	2	N	5	6	1			4
							6	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	97	1	928	2	N	6	7	1			3
							7	9									
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	87	1	750	2	N	6	7	1			2
							7	9									

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
01	335	N	76	-0-	-259	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					104
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					104
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					104
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					104
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					104
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					104

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
01	970	N	228	-0-	-742	-0-	26	1	202	2	Y	-0-					63
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-					63
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	24	1	196	2	Y	7					70
							8	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	171	2	Y	3	9	1			64
							3	9									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	2	Y	-0-	61	1			3
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	Y	-0-					3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	327	1	2890	2	N	2					81
							2	9									
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	281	1	2620	2	N	3	6	1			78
							3	9									
03	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	317	1	2678	2	N	3					81
							3	9									
04	3150	X	2666	-0-	-484	-0-	248	1	2412	2	N	5	6	1			80
							6	9									
05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	291	1	2779	2	N	7	7	1			80
							8	9									
06	3120	X	2702	-0-	-418	-0-	280	1	2415	2	N	6	7	1			79
							7	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	956	-0-	-2044	797	110	1	843	2	Y	3					96
							3	9									
02	1565	N	768	-0-	-797	-0-	90	1	674	2	Y	4					100
							4	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	152	1	1248	2	Y	4					104
							4	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	112	1	917	2	Y	18	99	1			23
							20	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	138	1	946	2	Y	-0-					23
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	137	1	913	2	Y	-0-					23

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

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

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

01	3000	N	2173	-0-	-827	5145	251	1	1922	2	Y	-0-					84
02	2800	N	1871	-0-	-929	4216	219	1	1649	2	Y	3					87
							3	9									
03	3100	N	1902	-0-	-1198	3018	206	1	1692	2	Y	4					91
							4	9									
04	3000	N	1517	-0-	-1483	1535	165	1	1351	2	Y	1	26	1			66
							1	9									
05	3100	N	1591	-0-	-1509	26	202	1	1389	2	Y	-0-					66
06	1830	N	1301	-0-	-529	-0-	170	1	1131	2	Y	-0-					66

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-					81
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	4	1	23	2	N	-0-					81
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	N	-0-					81
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					81
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					81
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-					81

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

01	571	N	133	-0-	-438	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					53
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	16	1	120	2	Y	4					57
							4	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					57
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	Y	2	2	1			57
							2	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	-0-					57
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	Y	-0-					57

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	N	486	-0-	-1408	-0-	56	1	430	2	Y	-0-					5
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	53	1	400	2	Y	-0-					5
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	2	Y	-0-					5
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	38	1	313	2	Y	-0-					5
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	47	1	321	2	Y	-0-					5
06	510	N	350	-0-	-160	-0-	46	1	304	2	Y	-0-					5

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	233	1	1069	2	N	-0-					46
02	1288	N	1053	-0-	-235	-0-	173	1	878	2	N	2					48
							2	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	214	1	1035	2	N	-0-					48
04	1260	N	945	-0-	-315	-0-	173	1	766	2	N	5					53
							6	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	280	1	1216	2	N	1					54
							1	9									
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	190	1	1028	2	N	3					57
							3	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

01	3000	N	1985	-0-	-1015	4897	229	1	1756	2	Y	-0-					73
02	2800	N	1830	-0-	-970	3927	213	1	1605	2	Y	11					84
							12	9									
03	3100	N	2100	-0-	-1000	2927	228	1	1865	2	Y	6					90
							7	9									
04	3000	N	1704	-0-	-1296	1631	185	1	1518	2	Y	1	24	1			67
							1	9									
05	3100	N	1886	-0-	-1214	417	231	1	1587	2	Y	62					129
							68	9									
*06	2189	N	1772	-0-	-417	-0-	232	1	1540	2	Y	-0-					129

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

01	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	1159	2	1	9	N	1	62	1			35
02	1680	N	1114	-0-	-566	-0-	1114	2			N	-0-					35
03	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	1403	2	1	9	N	1	8	1			28
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					28
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	N	2					30
06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2			N	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	Y	9	52	1			42
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1375	2	6	9	Y	5					47
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1624	2	53	9	Y	48	33	1			62
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1465	2	11	9	Y	10					72
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1466	2	45	9	Y	41					113
06	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	1261	2	41	9	Y	37					150

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
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	165	2	7	9	Y	6	35	1			36
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3					39
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	28	1			11
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					11
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					11
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					11

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

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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	9920	X	8413	-0-	-1507	-0-	311	1	6839	2	Y	38	40	1			14
							1221	3	42	9							
02	9044	X	7414	-0-	-1630	-0-	313	1	168	2	Y	14	20	1			8
							6918	3	15	9							
03	9765	X	6787	-0-	-2978	-0-	285	1	537	2	Y	17	18	1			7
							5946	3	19	9							
04	9450	X	6115	-0-	-3335	-0-	286	1	5816	3	Y	12					19
							13	9									
05	9765	X	2825	-0-	-6940	-0-	138	1	2679	3	Y	7	12	1			14
							8	9									
06	8130	X	3095	-0-	-5035	-0-	158	1	2931	3	Y	5	11	1			8
							6	9									

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	46	1	1029	2	Y	4	5	1			1
							185	3	4	9							
02	1249	N	1196	-0-	-53	-0-	50	1	29	2	Y	6	5	1			2
							1110	3	7	9							
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	Y	2	4	1			-0-
							1232	3	2	9							
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1319	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1294	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	66	1	1235	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

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

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

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

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	3	1	1			14
							81	3	3	9							
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	14	2	Y	10	21	1			3
							586	3	11	9							
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	55	2	Y	7	6	1			4
							605	3	8	9							
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	Y	3	1	1			6
							3	9									
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	33	1	610	3	Y	10					16
							11	9									
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	31	1	581	3	Y	16	21	1			11
							18	9									

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

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

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	1	1	1			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			14
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
02	2291	N	-0-	-0-	-2291 B	-0-					N	-0-					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13					88
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27					115

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

01	0		-0-	-0-	-0-	B	664					N	-0-	179	1			26
02	2716		-0-	-0-	-2716	B	-2052					N	12					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2052																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2052					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2052					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2052					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2052					N	-0-					38

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

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	NO RPT	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	999	3	389	9	N	354	200	1			209
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	676	3	363	9	N	330	474	1			65
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	712	3	419	9	N	381	378	1			68
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	681	3	373	9	N	339	273	1			134
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	806	3	404	9	N	367	375	1			126
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	862	3	336	9	N	305	286	1			145

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	49	1	17	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	1	13	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		93	-0-	93	93	69	1	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	60	1	20	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	114	-0-	-38	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.		4320	-0-	4320	15829	4318	2	2	9	Y	2	1	1			10
02	21853	X	6024	-0-	-15829	-0-	6023	2	1	9	Y	1	3	1			8
03	5828	X	4527	-0-	-1301	-0-	4527	2			Y	-0-					8
04	5640	X	4017	-0-	-1623	-0-	4016	2	1	9	Y	1	2	1			7
05	6665	X	3629	-0-	-3036	-0-	3626	2	3	9	Y	3	2	1			8
06	6450	X	4621	-0-	-1829	-0-	4620	2	1	9	Y	1					9

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1457	N	39	-0-	-1418	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	71	1	1313	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	4	2	1	9	N	1					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	134	1	2892	2	Y	1					1
							1	9									
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	133	1	2793	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	128	1	2866	2	Y	-0-					-0-
04	2940	N	2683	-0-	-257	-0-	117	1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	130	1	2519	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	124	1	2294	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	226	1	4881	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	207	1	4359	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	218	1	4879	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	208	1	4574	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	234	1	4540	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4950	X	4407	-0-	-543	-0-	226	1	4181	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		50	-0-	50	4911	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	4950	X	39	-0-	-4911	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	209	1	4518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4676	X	3799	-0-	-877	-0-	172	1	3627	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4072	-0-	-733	-0-	174	1	3898	2	Y	-0-					-0-
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	205	1	4513	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	222	1	4326	2	Y	3	2	1			-0-
							3	9									
06	4590	X	4410	-0-	-180	-0-	226	1	4184	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	125	1	2713	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	116	1	2429	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	122	1	2720	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2710	-0-	-20	-0-	118	1	2592	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2641	-0-	-180	-0-	129	1	2510	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2730	N	2335	-0-	-395	-0-	120	1	2215	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	12152	X	8348	-0-	-3804	-0-	368	1	7967	2	Y	12	4	1			21
							13	9									
02	10426	X	8218	-0-	-2208	-0-	373	1	7842	2	Y	3	12	1			12
							3	9									
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	465	1	10403	2	Y	-0-					12
04	10260	X	9953	-0-	-307	-0-	432	1	9506	2	Y	14	12	1			14
							15	9									
05	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	499	1	9711	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
*06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	542	1	10034	2	Y	2					16
							2	9									

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
01	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	174	1	3769	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
02	3640	X	3485	-0-	-155	-0-	158	1	3327	2	Y	-0-	5	1			2
03	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	160	1	3588	2	Y	-0-					2
04	4230	X	3530	-0-	-700	-0-	153	1	3377	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	188	1	3648	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	3810	X	2872	-0-	-938	-0-	147	1	2725	2	Y	-0-					2

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
01	3100	N	4161	-0-	1061	2850	184	1	3977	2	Y	-0-					-0-
02	7264	X	4414	-0-	-2850	-0-	200	1	4214	2	Y	-0-					-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	185	1	4130	2	Y	-0-					-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	194	1	4279	2	Y	-0-					-0-
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	283	1	5494	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	248	1	4595	2	Y	-0-					1

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
01	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	134	1	2888	2	Y	1					1
							1	9									
02	3080	X	2887	-0-	-193	-0-	131	1	2756	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	146	1	3263	2	Y	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	136	1	2994	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	156	1	3028	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	146	1	2709	2	Y	-0-					1

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
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1261	-0-	-167	-0-	57	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	48	1	1081	2	Y	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	71	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1652	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		266	-0-	266	337	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	417	X	80	-0-	-337	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		151	-0-	151	151	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	175	1	3777	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	185	1	3889	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	173	1	3865	2	Y	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	182	1	4006	2	Y	-0-					-0-
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	204	1	3958	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	200	1	3711	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

01	2108	N	1636	-0-	-472	-0-	72	1	1563	2	Y	1					1
							1	9									
02	2039	N	1703	-0-	-336	-0-	77	1	1626	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1953	N	1189	-0-	-764	-0-	51	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	631	-0-	-959	-0-	27	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	456	-0-	-1435	-0-	22	1	433	2	Y	1					1
							1	9									
06	1140	N	744	-0-	-396	-0-	38	1	706	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

01	4960	X	1846	-0-	-3114	-0-	81	1	1761	2	Y	4	1	1			7
							4	9									
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	240	1	5052	2	Y	-0-	5	1			2
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	275	1	6156	2	Y	-0-					2
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	237	1	5213	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	258	1	5025	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	4890	X	4290	-0-	-600	-0-	220	1	4070	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2418	X	1198	-0-	-1220	-0-	53	1	1143	2	Y	2	1	1			19
							2	9									
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	136	1	2856	2	Y	1	3	1			17
							1	9									
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	205	1	4586	2	Y	-0-					17
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	197	1	4334	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	219	1	4256	2	Y	3	3	1			16
							3	9									
*06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	219	1	4052	2	Y	1					17
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	N	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	30	1	630	2	N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	38	1	711	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		162	-0-	162	162	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		10562	-0-	10562	10724	517	1	10043	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	T. A.		8895	-0-	8895	19619	456	1	8439	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	296	-0-	-274	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	353	-0-	-247	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	147	1	3175	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	141	1	2956	2	Y	1	3	1			10
							1	9									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	143	1	3198	2	Y	-0-					10
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	143	1	3161	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
05	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	150	1	2920	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
06	3330	X	3032	-0-	-298	-0-	155	1	2876	2	Y	1					10
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

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-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	78	1	1690	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1814	N	1407	-0-	-407	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	63	1	1414	2	Y	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	65	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	73	1	1416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	115	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	108	1	2267	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	103	1	2298	2	Y	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	115	1	2541	2	Y	-0-					-0-
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2567	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	125	1	2317	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	207	1	4471	2	Y	4	3	1			14
							4	9									
02	4536	X	3710	-0-	-826	-0-	168	1	3542	2	Y	-0-	7	1			7
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	217	1	4849	2	Y	-0-					7
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	227	1	4995	2	Y	-0-	4	1			3
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	262	1	5103	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	261	1	4840	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	177	1	3825	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
02	3864	X	3807	-0-	-57	-0-	173	1	3634	2	Y	-0-	5	1			4
03	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	162	1	3614	2	Y	-0-					4
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	205	1	4512	2	Y	-0-	3	1			1
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	215	1	4176	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	4080	X	3750	-0-	-330	-0-	192	1	3558	2	Y	-0-					2

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	38	1	814	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	2	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	41	1	795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	41	1	758	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	116	1	2499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	111	1	2324	2	Y	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	133	1	2985	2	Y	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	125	1	2757	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2148	-0-	-518	-0-	105	1	2041	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	140	1	2602	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5187	-0-	2087	7864	229	1	4958	2	Y	-0-					-0-
02	11476	X	3612	-0-	-7864	-0-	164	1	3448	2	Y	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	146	1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2763	-0-	-1227	-0-	120	1	2643	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3154	-0-	-969	-0-	154	1	2997	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3990	X	2901	-0-	-1089	-0-	149	1	2752	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	85	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	75	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	67	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4314	-0-	-305	-0-	191	1	4119	2	Y	4	1	1			13
							4	9									
02	4116	X	4001	-0-	-115	-0-	182	1	3819	2	Y	-0-	5	1			8
03	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	192	1	4292	2	Y	-0-					8
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	190	1	4180	2	Y	-0-	3	1			5
05	4433	X	4396	-0-	-37	-0-	215	1	4177	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
06	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	205	1	3792	2	Y	1					7
							1	9									

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
01	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	126	1	2727	2	Y	1	3	1			44
							1	9									
02	2968	X	2292	-0-	-676	-0-	104	1	2185	2	Y	3	9	1			38
							3	9									
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	98	1	2189	2	Y	-0-					38
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	106	1	2344	2	Y	-0-	3	1			35
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	124	1	2406	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	125	1	2319	2	Y	140	172	1			3
							154	9									

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
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	63	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	63	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	61	1	1342	2	Y	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	85	1	1647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	77	1	1435	2	Y	-0-					-0-

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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	2	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	Y	-0-					-0-

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
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-

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
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	35	1	761	2	Y	1					1
							1	9									
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	32	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	628	-0-	-240	-0-	27	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	33	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	125	1	2429	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3000	N	3158	-0-	158	158	162	1	2996	2	Y	-0-					-0-

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
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	2	-0-	-276	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	44	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

01	3782	X	2849	-0-	-933	-0-	126	1	2722	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	2940	X	1722	-0-	-1218	-0-	78	1	1644	2	Y	-0-					7
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	202	1	4507	2	Y	-0-					7
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	219	1	4820	2	Y	-0-					7
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	231	1	4492	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
06	3660	X	3107	-0-	-553	-0-	159	1	2948	2	Y	-0-					8

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	63	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	2	Y	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	63	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	67	1	1296	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	Y	5	2	1			10
							6	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-	5	1			5
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					5
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	2	Y	-0-	3	1			2
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	991	2	Y	-0-					4

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

01	2201	N	1334	-0-	-867	-0-	59	1	1272	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
02	1960	X	859	-0-	-1101	-0-	39	1	820	2	Y	-0-	3	1			1
03	2170	X	608	-0-	-1562	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					1
04	1290	N	337	-0-	-953	-0-	15	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	203	-0-	-758	-0-	10	1	191	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	155	-0-	-445	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	14	1	279	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4340	X	3220	-0-	-1120	-0-	142	1	3076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3920	X	2729	-0-	-1191	-0-	124	1	2605	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	131	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	156	1	3438	2	Y	-0-					-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	173	1	3359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	176	1	3264	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

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

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

01	1922	X	1	-0-	-1921	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	55	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	554	-0-	-748	-0-	24	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	644	-0-	-916	-0-	28	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3292	-0-	192	192	161	1	3129	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	116	1	2141	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	179	-0-	-601	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

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

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		114	-0-	114	114	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		123	-0-	123	237	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		104	-0-	104	341	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		80	-0-	80	421	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		101	-0-	101	522	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

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

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	257	-0-	-270	-0-	11 2	1 9	244	2	Y	2					8
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	14 1	1 9	285	2	Y	1	1	1			8
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	-0-					8
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	12 1	1 9	237	2	Y	1	1	1			-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	14 1	1 9	267	2	Y	1					1

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

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

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

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

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

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

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

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

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-

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
01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	51	1	1095	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	-0-					8
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1629	2	Y	-0-	3	1			5
05	1767	N	1079	-0-	-688	-0-	53	1	1025	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	2280	N	1236	-0-	-1044	-0-	63	1	1172	2	Y	1					5
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	41	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	35	1	656	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

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

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		189	-0-	189	1639	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	1786	X	147	-0-	-1639	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		122	-0-	122	263	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		109	-0-	109	372	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		98	-0-	98	470	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

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

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	6	1	103	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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

01	9207	X	3048	-0-	-6159	-0-	135	1	2909	2	N	4	2	1			18
							4	9									
02	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	406	1	8540	2	N	1	6	1			13
							1	9									
03	9207	X	7237	-0-	-1970	-0-	310	1	6927	2	N	-0-					13
04	5100	X	3205	-0-	-1895	-0-	139	1	3065	2	N	1	3	1			11
							1	9									
05	9300	X	2318	-0-	-6982	-0-	113	1	2198	2	N	6	5	1			12
							7	9									
06	9000	X	344	-0-	-8656	-0-	18	1	325	2	N	1					13
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1405	2	Y	1					1
							1	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	87	1	1835	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2325	N	1841	-0-	-484	-0-	79	1	1762	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	55	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	77	1	1507	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1770	N	1326	-0-	-444	-0-	68	1	1258	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

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

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		784	-0-	784	5223	715	1	69	2	Y	-0-					10
02	DELQ PR		719	-0-	719	5942	632	1	87	2	Y	-0-					10
03	3100	N	820	-0-	-2280	3662	712	1	108	2	Y	-0-					10
04	3000	N	836	-0-	-2164	1498	728	1	108	2	Y	-0-					10
*05	2483	N	985	-0-	-1498	-0-	748	1	237	2	Y	-0-					10
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		595	-0-	595	2090	523	1	72	2	Y	-0-					43
02	DELQ PR		666	-0-	666	2756	608	1	58	2	Y	-0-					43
03	3100	N	479	-0-	-2621	135	416	1	63	2	Y	-0-					43
04	813	N	678	-0-	-135	-0-	590	1	88	2	Y	-0-					43
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	430	1	137	2	Y	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	465	1	64	2	N	-0-					22
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	539	1	52	2	N	-0-					22
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	535	1	81	2	N	-0-					22
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	564	1	84	2	N	-0-					22
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1267	1	402	2	N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	1467	1	201	2	N	-0-					47
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1900	1	182	2	N	-0-					47
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2003	1	304	2	N	-0-					47
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1392	1	207	2	N	-0-					47
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	543	1	172	2	N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	Y	1					1
							1	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	700	-0-	-170	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	36	1	700	2	Y	1					1
							1	9									
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	1					1
							1	9									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					7
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					7
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					7
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					7
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					7
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					7

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

01	1612	N	1186	-0-	-426	-0-	52	1	1133	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	79	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	77	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	83	1	1624	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	89	1	1642	2	N	-0-					1

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	106	1	2299	2	Y	8	3	1			15
							9	9									
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	113	1	2375	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	94	1	2100	2	Y	-0-					9
04	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	113	1	2480	2	Y	-0-	4	1			5
05	2759	X	2177	-0-	-582	-0-	106	1	2062	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
*06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	152	1	2807	2	Y	1					8
							1	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-	-63	-0-	36	1	706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

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-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

01	3100	N	3159	-0-	59	59	140	1	3019	2	Y	-0-					-0-
02	2714	N	2655	-0-	-59	-0-	121	1	2534	2	Y	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	108	1	2426	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1815	-0-	-1065	-0-	79	1	1736	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1803	-0-	-1173	-0-	88	1	1713	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	240	1	4443	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

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

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	226	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	168	X	114	-0-	-54	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3441	X	2410	-0-	-1031	-0-	106 2	1 9	2302	2	Y	2	1	1			1
02	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	115	1	2422	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	103	1	2310	2	Y	-0-					-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	103	1	2261	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2167	-0-	-654	-0-	106 2	1 9	2059	2	Y	2	2	1			-0-
06	2730	X	2085	-0-	-645	-0-	107	1	1978	2	Y	-0-					-0-

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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		43	-0-	43	484	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	512	X	28	-0-	-484	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		163	-0-	163	163	8	1	155	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

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

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	636	N	553	-0-	-83	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	24	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

01	434	N	406	-0-	-28	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	2	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

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

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

01	1581	N	821	-0-	-760	-0-	36 1 2 9	783	2	N	2	1	1			15
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-				N	1	3	1			13
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	77 1	1712	2	N	-0-					13
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9	1189	2	N	1	2	1			12
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58 1 2 9	1136	2	N	2	2	1			12
06	1530	N	1045	-0-	-485	-0-	53 1 4 9	988	2	N	4					16

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4774	X	4519	-0-	-255	-0-	199	1	4298	2	N	20	4	1			17
							22	9									
02	4256	X	4121	-0-	-135	-0-	187	1	3934	2	N	-0-	12	1			5
03	4619	X	4613	-0-	-6	-0-	197	1	4416	2	N	-0-					5
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	195	1	4287	2	N	31	20	1			16
							34	9									
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	227	1	4421	2	N	3	14	1			5
							3	9									
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	232	1	4293	2	N	-0-					5

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	177	1	3828	2	N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	163	1	3426	2	N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	167	1	3744	2	N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	166	1	3658	2	N	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	194	1	3777	2	N	-0-					-0-
*06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	196	1	3621	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

01	T. A.		182	-0-	182	1209	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	1404	X	195	-0-	-1209	-0-	9	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		186	-0-	186	186	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	289	X	103	-0-	-186	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		94	-0-	94	94	5	1	88	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

01	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	112	1	2417	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
02	2352	N	2332	-0-	-20	-0-	106	1	2226	2	Y	-0-					23
03	2759	N	2459	-0-	-300	-0-	105	1	2354	2	Y	-0-					23
04	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	103	1	2266	2	Y	-0-					23
05	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	121	1	2354	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
*06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	150	1	2772	2	Y	-0-					23

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

01	1674	N	1034	-0-	-640	-0-	46	1	986	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1680	N	377	-0-	-1303	-0-	17	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1140	2	Y	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1350	N	398	-0-	-952	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	439	2	Y	1					1
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	181	-0-	-269	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	13 1	1 9	246	2	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

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

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		138	-0-	138	138	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		106	-0-	106	244	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	209	1	4527	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	190	1	3995	2	Y	-0-	2	1			9
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	196	1	4376	2	Y	-0-					9
04	5370	X	4434	-0-	-936	-0-	193	1	4241	2	Y	-0-					9
05	5549	X	4438	-0-	-1111	-0-	217	1	4218	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
06	4590	X	4114	-0-	-476	-0-	211	1	3903	2	Y	-0-					9

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	Y	-0-	2	1			6
02	745	N	689	-0-	-56	-0-	31	1	657	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	2	Y	-0-					6
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	970	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	2	Y	1					7
							1	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	Y	1					1
							1	9									
02	532	N	246	-0-	-286	-0-	11	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	288	-0-	-312	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-

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
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	45	1	876	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	948	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD									EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
06	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 #: 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
01	3100	N	4562	-0-	1462	9369	202	1	4359	2	Y	1					1
							1	9									
02	13700	X	4331	-0-	-9369	-0-	197	1	4134	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	166	1	3708	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3401	-0-	-889	-0-	148	1	3253	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3260	-0-	-1173	-0-	159	1	3098	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	4290	X	2620	-0-	-1670	-0-	134	1	2486	2	Y	-0-					1

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	46	1	998	2	Y	1					1
							1	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	53	1	1030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

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

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	80	1	1723	2	Y	1					1
							1	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	74	1	1662	2	Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1868	2	Y	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	97	1	1883	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	99	1	1827	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	287	-0-	-674	-0-	13	1	273	2	Y	1					1
							1	9									
02	700	N	393	-0-	-307	-0-	18	1	375	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	744	N	490	-0-	-254	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	20	1	387	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	12	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-

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
01	3224	X	2174	-0-	-1050	-0-	96	1	2077	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	117	1	2463	2	Y	-0-					7
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	137	1	3063	2	Y	-0-					7
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	126	1	2786	2	Y	-0-					7
05	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	134	1	2606	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	124	1	2304	2	Y	-0-					7

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
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	55	1	1022	2	Y	-0-					1

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	1					1
							1	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	737	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	34	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	725	-0-	-175	-0-	31	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

01	1984	N	1639	-0-	-345	-0-	72	1	1564	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
02	1680	X	1550	-0-	-130	-0-	70	1	1479	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	100	1	2240	2	Y	-0-					4
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	95	1	2098	2	Y	-0-	2	1			2
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	87	1	1688	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	2190	N	1523	-0-	-667	-0-	78	1	1444	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2431	-0-	-483	-0-	107	1	2323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	101	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	79	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	86	1	1891	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1888	-0-	-437	-0-	92	1	1795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	102	1	1889	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	63	1	1416	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	72	1	1401	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1376	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	246	1	5316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	175	1	3676	2	Y	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	146	1	3268	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	125	1	2764	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2542	-0-	-744	-0-	124	1	2416	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3180	X	2070	-0-	-1110	-0-	106	1	1964	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	88	1	1909	2	Y	1					1
							1	9									
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	114	1	2549	2	Y	-0-					-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	119	1	2632	2	Y	-0-					-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	137	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3000	N	3702	-0-	702	702	190	1	3512	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4886	X	3738	-0-	-1148	-0-	165	1	3572	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	146	1	3076	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	146	1	3258	2	Y	-0-					4
04	3630	X	2939	-0-	-691	-0-	128	1	2810	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	175	1	3398	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	165	1	3052	2	Y	1					5
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10115 - 10151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	179	-0-	-7	-0-	8 2	1 9	169	2	Y	2					3
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	171	2	Y	1	4	1			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	215	2	Y	1					1
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	183	2	Y	1					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	567	2	Y	1	2	1			-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	417	2	Y	1	1	1			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

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

01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	344	2	Y	4					7
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	319	2	Y	1	1	1			7
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					7
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	11 1	1 9	254	2	Y	1	8	1			-0-
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	14 1	1 9	255	2	Y	1					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	651 N	603	-0-	-48	-0-	57	1	546	2	N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	N	-0-					-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	66	1	640	2	N	-0-					-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	2	N	-0-					-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	76	1	660	2	N	-0-					-0-
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	73	1	633	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	N	-0-					-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	92	1	813	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	96	1	928	2	N	-0-					-0-
04	960 N	934	-0-	-26	-0-	91	1	843	2	N	-0-					-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	2	N	-0-					-0-
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	116	1	999	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	85	1	756	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	N	-0-					-0-
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
05	744	N	176	-0-	-568	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	108	1	2343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	90	1	1903	2	Y	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	2	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	106	1	2067	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1891	N	1113	-0-	-778	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-	1	1			1
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	54	1	1136	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1178	N	965	-0-	-213	-0-	41	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	971	-0-	-109	-0-	42	1	929	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	949	-0-	-229	-0-	46	1	902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	927	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

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

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

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

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	76 X	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-
03	76 X	278	-0-	202	202	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	128	-0-	128	254	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	109	-0-	109	363	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	173	-0-	173	536	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

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

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	170	-0-	-233	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-

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
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	291	1	6289	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	293	1	6154	2	Y	-0-	5	1			2
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	291	1	6510	2	Y	-0-					2
04	6390	X	6039	-0-	-351	-0-	262	1	5777	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	324	1	6295	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	6900	X	4335	-0-	-2565	-0-	222	1	4113	2	Y	-0-					1

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
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	245	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	314	N	215	-0-	-99	-0-	10	1	204	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					2
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	13	1	239	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	88 2	1 9	1902	2	Y	2	1	1			11
02	1876	N	1814	-0-	-62	-0-	82	1	1732	2	Y	-0-	4	1			7
03	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	87	1	1945	2	Y	-0-					7
04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	81	1	1791	2	Y	-0-					7
05	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	92 1	1 9	1786	2	Y	1	1	1			7
06	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	90	1	1663	2	Y	-0-					7

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
01	6789	X	3208	-0-	-3581	-0-	142	1	3066	2	Y	-0-					-0-
02	5740	X	2111	-0-	-3629	-0-	96	1	2015	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	111	1	2478	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2090	-0-	-550	-0-	91	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2004	-0-	-724	-0-	98 2	1 9	1904	2	Y	2	1	1			1
06	2640	X	1872	-0-	-768	-0-	96	1	1776	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	4247	X	3646	-0-	-601	-0-	161	1	3483	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
02	3836	X	3557	-0-	-279	-0-	161	1	3396	2	Y	-0-	7	1			9
03	3968	X	3314	-0-	-654	-0-	142	1	3172	2	Y	-0-					9
04	3840	X	3180	-0-	-660	-0-	138	1	3042	2	Y	-0-	2	1			7
05	3968	X	2860	-0-	-1108	-0-	140	1	2717	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
06	3810	X	2194	-0-	-1616	-0-	112	1	2082	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	108	1	2324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2212	N	2209	-0-	-3	-0-	100	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	105	1	2347	2	Y	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	103	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	119	1	2308	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	120	1	2227	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

01	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	89	1	1933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	74	1	1556	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1371	-0-	-799	-0-	59	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1402	-0-	-548	-0-	61	1	1341	2	Y	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	92	1	1708	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	44	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	51	1	990	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1080 N	958	-0-	-122	-0-	49	1	908	2	Y	1					1
						1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3224	X	359	-0-	-2865	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	1204	X	523	-0-	-681	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	381	-0-	-425	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	190	1	4176	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	9672	-0-	6572	6572	473	1	9198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3000	N	6244	-0-	3244	9816	320	1	5924	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	33	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	34	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	741	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	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
01	713	N	401	-0-	-312	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-

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
01	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	153	1	3299	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
02	3276	X	3154	-0-	-122	-0-	143	1	3011	2	Y	-0-	3	1			7
03	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	147	1	3288	2	Y	-0-					7
04	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	146	1	3223	2	Y	-0-					7
05	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	166	1	3233	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	184	1	3408	2	Y	-0-					8

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
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	822	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	33	1	689	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					-0-

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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	88	1	1912	2	Y	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	130	1	2731	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2713	-0-	-759	-0-	116	1	2597	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2555	-0-	-805	-0-	111	1	2444	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1972	-0-	-1500	-0-	96	1	1874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3060	X	1946	-0-	-1114	-0-	100	1	1846	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	298	1	2851	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2378	-0-	-590	-0-	241	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2658	-0-	-628	-0-	250	1	2408	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2599	-0-	-581	-0-	252	1	2347	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	277	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2626	-0-	-434	-0-	272	1	2354	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	37	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	44	1	855	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	527	N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	2	Y	-0-	2	1			5
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	19	1	405	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	19	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	54	1	1172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	54	1	1041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1159	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	52	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	45	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	48	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	60	1	1102	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5190	-0-	2090	4845	229	1	4960	2	Y	1					1
							1	9									
02	9105	X	4260	-0-	-4845	-0-	193	1	4067	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	176	1	3942	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3539	-0-	-1021	-0-	154	1	3385	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3459	-0-	-1253	-0-	169	1	3287	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	4560	X	3390	-0-	-1170	-0-	174	1	3216	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	34	1	731	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	33	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	38	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	37	1	688	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	151	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	164	1	1575	2	N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	155	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	775	-0-	-651	-0-	80	1	695	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	159	1	1379	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	42	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	43	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					-0-

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
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	135	1	2922	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
02	2896	X	2779	-0-	-117	-0-	126	1	2653	2	Y	-0-	1	1			7
03	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	133	1	2981	2	Y	-0-					7
04	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	131	1	2893	2	Y	-0-					7
05	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	152	1	2954	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	153	1	2827	2	Y	-0-					7

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

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

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4061	X	2621	-0-	-1440	-0-	116	1	2503	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
02	3332	X	2374	-0-	-958	-0-	108	1	2266	2	Y	-0-	3	1			8
03	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	108	1	2410	2	Y	-0-					8
04	2610	X	2295	-0-	-315	-0-	100	1	2195	2	Y	-0-	1	1			7
05	2697	X	2237	-0-	-460	-0-	109	1	2126	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	2430	N	2232	-0-	-198	-0-	114	1	2118	2	Y	-0-					7

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	95	1	2062	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1655	2	Y	-0-					7
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	66	1	1468	2	Y	-0-					7
04	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	75	1	1650	2	Y	-0-					7
05	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	63	1	1220	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
*06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	144	1	2665	2	Y	-0-					7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	527	N	505	-0-	-22	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	22	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	53	1	1136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	46	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1135	-0-	-880	-0-	55	1	1079	2	Y	1					1
							1	9									
06	1560	N	1111	-0-	-449	-0-	57	1	1054	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9654	-0-	6554	12378	427	1	9227	2	Y	-0-					-0-
02	19402	X	7024	-0-	-12378	-0-	319	1	6705	2	Y	-0-					-0-
03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	461	1	10319	2	Y	-0-					-0-
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	498	1	10971	2	Y	-0-					-0-
05	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	526	1	10222	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*06	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	494	1	9145	2	Y	-0-					2

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	899	X	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	728	-0-	-171	-0-	36	1	691	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	13	-0-	-471	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					3
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					3
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					3
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

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-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	8897	X	7706	-0-	-1191	-0-	340	1	7359	2	N	6	2	1						14
							7	9												
02	8036	X	7564	-0-	-472	-0-	343	1	7220	2	N	1	7	1						8
							1	9												
03	8897	X	8571	-0-	-326	-0-	367	1	8204	2	N	-0-								8
04	8280	X	7483	-0-	-797	-0-	325	1	7157	2	N	1	4	1						5
							1	9												
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	443	1	8609	2	N	7	6	1						6
							8	9												
*06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	452	1	8368	2	N	1								7
							1	9												

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	392	X	49	-0-	-343	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	390	1	8423	2	N	4	2	1			17
							4	9									
02	7616	X	6514	-0-	-1102	-0-	296	1	6217	2	N	1	6	1			12
							1	9									
03	9269	X	6668	-0-	-2601	-0-	285	1	6383	2	N	-0-					12
04	8970	X	5983	-0-	-2987	-0-	260	1	5722	2	N	1	3	1			10
							1	9									
05	9269	X	5603	-0-	-3666	-0-	274	1	5322	2	N	6	5	1			11
							7	9									
06	8520	X	4312	-0-	-4208	-0-	221	1	4090	2	N	1					12
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

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

01	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	75	1	1614	2	Y	1					1
							1	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	54	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1173	-0-	-477	-0-	51	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	100	1	1951	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	95	1	1753	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
02	280	X	262	-0-	-18	-0-	12	1	249	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					5
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-	2	1			3
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	14	1	268	2	Y	1					4
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3911	-0-	-1390	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3692	-0-	-676	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3086	-0-	-1595	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
*06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	491	1	10606	2	N	4	1	1			12
							4	9									
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	428	1	8991	2	N	-0-	5	1			7
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	398	1	8894	2	N	-0-					7
04	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	442	1	9727	2	N	-0-	3	1			4
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	521	1	10136	2	N	4	3	1			5
							4	9									
*06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	482	1	8927	2	N	-0-					5

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

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-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

01	2542	X	701	-0-	-1841	-0-	31	1	669	2	N	1					1
							1	9									
02	2296	X	572	-0-	-1724	-0-	26	1	546	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1271	X	618	-0-	-653	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	29	1	629	2	N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	30	1	588	2	N	1					1
							1	9									
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	N	-0-					1

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	55	1	1192	2	N	1					1
							1	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	46	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	55	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2279	-0-	-232	-0-	101	1	2175	2	N	3	1	1			10
							3	9									
02	2128	X	2069	-0-	-59	-0-	94	1	1974	2	N	1	3	1			8
							1	9									
03	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	99	1	2213	2	N	-0-					8
04	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	95	1	2093	2	N	-0-	2	1			6
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	111	1	2159	2	N	2	2	1			6
							2	9									
06	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	112	1	2083	2	N	1					7
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	119	1	2580	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	96	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	93	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2007	-0-	-513	-0-	87	1	1920	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1952	-0-	-404	-0-	95	1	1855	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	97	1	1798	2	N	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	110	1	2388	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	101	1	2127	2	N	-0-	1	1			-0-
03	2511	N	2255	-0-	-256	-0-	97	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	103	1	2279	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	113	1	2202	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	105	1	1950	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	72	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	66	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	76	1	1483	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	77	1	1423	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2015	N	1383	-0-	-632	-0-	61 2	1 9	1320	2	N	2	1	1			3
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	N	-0-	3	1			-0-
03	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	60	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	80	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	1910	2	N	3	2	1			1
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	96	1	1770	2	N	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	-0-					-0-
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	51	1	1716	2	Y	-0-					18
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	Y	-0-					18
03	2635 N	1858	-0-	-777	-0-	54	1	1804	2	Y	-0-					18
04	1710 N	1577	-0-	-133	-0-	46	1	1531	2	Y	-0-					18
05	2294 N	2211	-0-	-83	-0-	64	1	2147	2	Y	-0-					18
06	1800 N	1557	-0-	-243	-0-	45	1	1512	2	Y	-0-					18

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	245	2	Y	5					42
						6	9									
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	178	2	Y	1					43
						1	9									
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	284	2	Y	1					44
						1	9									
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	48	1	224	2	Y	1	5	1			40
						1	9									
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	Y	-0-					40
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	62	1	260	2	Y	6					46
						7	9									

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	341	N	331	-0-		-10	-0-	65	1	263	2	Y	3					73
								3	9									
02	387	N	387	-0-		-0-	-0-	74	1	311	2	Y	2					75
								2	9									
03	372	N	50	-0-		-322	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					75
04	511	N	511	-0-		-0-	-0-	89	1	418	2	Y	4	5	1			74
								4	9									
05	434	N	353	-0-		-81	-0-	63	1	290	2	Y	-0-					74
*06	299	N	299	-0-		-0-	-0-	57	1	239	2	Y	3					77
								3	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

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
01	1271	N	1111	-0-		-160	-0-	220	1	887	2	Y	4					30
								4	9									
02	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	247	1	1043	2	Y	4					34
								4	9									
03	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	282	1	1271	2	Y	4					38
								4	9									
04	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	255	1	1190	2	Y	5	21	1			22
								6	9									
05	1426	N	1419	-0-		-7	-0-	245	1	1135	2	Y	35					57
								39	9									
06	1410	N	1352	-0-		-58	-0-	255	1	1065	2	Y	29					86
								32	9									

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. 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
01	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	600	1	2422	2	N	24					68
								26	9									
02	2851	X	2851	-0-		-0-	-0-	544	1	2298	2	N	8					76
								9	9									
03	3069	X	2998	-0-		-71	-0-	540	1	2432	2	N	24					100
								26	9									
04	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	570	1	2659	2	N	16	47	1			69
								18	9									
05	3162	X	3145	-0-		-17	-0-	557	1	2582	2	N	5					74
								6	9									
06	3060	X	2769	-0-		-291	-0-	529	1	2209	2	N	28	2	6			100
								31	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. 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
01	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	2			Y	-0-					46
02	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2			Y	-0-					46
03	124	N	30	-0-		-94	-0-	30	2			Y	-0-					46
04	90	N	28	-0-		-62	-0-	28	2			Y	-0-					46
05	62	N	25	-0-		-37	-0-	25	2			Y	-0-					46
06	30	N	26	-0-		-4	-0-	26	2			Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

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
01	4061	X	3345	-0-		-716	-0-	3331	2	14	9	Y	13					145
02	3556	X	3223	-0-		-333	-0-	3210	2	13	9	Y	12					157
03	3937	X	3381	-0-		-556	-0-	3352	2	29	9	Y	26					183
04	3600	X	3361	-0-		-239	-0-	3337	2	24	9	Y	22					205
05	3689	X	3567	-0-		-122	-0-	3541	2	26	9	Y	24	192	1			37
*06	4004	X	4004	-0-		-0-	-0-	3990	2	14	9	Y	13					50

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	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

01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	139	1	2941	2	N	51	192	1			68
							56	9									
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	149	1	3085	2	N	64					132
							70	9									
03	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	155	1	2668	2	N	58					190
							64	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	151	1	3180	2	N	58	191	1			57
							64	9									
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	174	1	3557	2	N	73					130
							80	9									
06	3330	X	2901	-0-	-429	-0-	143	1	2699	2	N	54					184
							59	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10808 - 10982

01	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	161	1	3399	2	N	30					207
							33	9									
02	3724	X	3507	-0-	-217	-0-	159	1	3309	2	N	35	189	1			53
							39	9									
03	4123	X	2683	-0-	-1440	-0-	145	1	2497	2	N	37					90
							41	9									
04	3990	X	2970	-0-	-1020	-0-	133	1	2798	2	N	35					125
							39	9									
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	185	1	3776	2	N	55					180
							61	9									
06	3750	X	2554	-0-	-1196	-0-	127	1	2403	2	N	22					202
							24	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10778 - 11030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2755	-0-	-1430	-0-	123	1	2599	2	N	30					137
							33	9									
02	4704	X	1871	-0-	-2833	-0-	85	1	1764	2	N	20					157
							22	9									
03	5208	X	2460	-0-	-2748	-0-	134	1	2301	2	N	23					180
							25	9									
04	5040	X	2372	-0-	-2668	-0-	107	1	2241	2	N	22					202
							24	9									
05	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	101	1	2056	2	N	17					219
							19	9									
*06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	153	1	2888	2	N	11					230
							12	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

01	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	119	1	2520	2	N	31					210
							34	9									
02	3416	X	2378	-0-	-1038	-0-	108	1	2245	2	N	23	191	1			42
							25	9									
03	3782	X	2273	-0-	-1509	-0-	123	1	2116	2	N	31					73
							34	9									
04	3660	X	2577	-0-	-1083	-0-	116	1	2429	2	N	29					102
							32	9									
05	3069	X	2516	-0-	-553	-0-	116	1	2369	2	N	28					130
							31	9									
06	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	124	1	2343	2	N	10					140
							11	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

01	7657	X	7510	-0-	-147	-0-	337	1	7112	2	N	55					217
							61	9									
02	7812	X	6363	-0-	-1449	-0-	291	1	6036	2	N	33	190	1			60
							36	9									
03	8649	X	6677	-0-	-1972	-0-	364	1	6263	2	N	45					105
							50	9									
04	8370	X	6861	-0-	-1509	-0-	310	1	6508	2	N	39					144
							43	9									
05	7657	X	6592	-0-	-1065	-0-	306	1	6241	2	N	41					185
							45	9									
06	7260	X	5245	-0-	-2015	-0-	263	1	4950	2	N	29					214
							32	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

01	4495	X	3544	-0-	-951	-0-	124	1	3407	2	N	12					45
							13	9									
02	4060	X	2663	-0-	-1397	-0-	100	1	2487	2	N	69					114
							76	9									
03	4495	X	2549	-0-	-1946	-0-	108	1	2305	2	N	124	190	1			48
							136	9									
04	4350	X	2740	-0-	-1610	-0-	113	1	2538	2	N	81					129
							89	9									
05	3534	X	2763	-0-	-771	-0-	108	1	2597	2	N	53					182
							58	9									
06	3420	X	2114	-0-	-1306	-0-	103	1	1974	2	N	34	183	1			33
							37	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	192	1	1795	2	N	45					182
							50	9									
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	191	1	2140	2	N	35	192	1			25
							39	9									
03	3100	N	7452	-0-	4352	4352	193	1	7234	2	N	23					48
							25	9									
04	3000	N	1641	-0-	-1359	2993	196	1	1402	2	N	39					87
							43	9									
05	3100	N	2198	-0-	-902	2091	216	1	1940	2	N	38					125
							42	9									
*06	4147	X	2056	-0-	-2091	-0-	195	1	1835	2	N	24					149
							26	9									

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
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	70	1	1910	2	N	27					105
							30	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	75	1	1849	2	N	12					117
							13	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	2	N	72					189
							79	9									
04	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	76	1	1689	2	N	31					220
							34	9									
05	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	77	1	1872	2	N	24	189	1			55
							26	9									
06	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	86	1	1664	2	N	-0-					55

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8600	-0-	-1599	-0-	383	1	8095	2	N	111	197	1			63
							122	9									
02	9324	X	7710	-0-	-1614	-0-	349	1	7244	2	N	106					169
							117	9									
03	10323	X	5804	-0-	-4519	-0-	312	1	5367	2	N	114	199	1			84
							125	9									
04	9990	X	8313	-0-	-1677	-0-	371	1	7787	2	N	141					225
							155	9									
05	9083	X	8071	-0-	-1012	-0-	372	1	7585	2	N	104	195	1			134
							114	9									
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	358	1	6738	2	N	73					207
							80	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	#	5069	-0-	-1069	-0-	225	1	4758	2	N	78					162
							86	9									
02	4564	#	4124	-0-	-440	-0-	186	1	3866	2	N	65					227
							72	9									
03	4343	R	4343	-0-	-0-	-0-	235	1	4045	2	N	57	194	1			90
							63	9									
04	5243	R	5243	-0-	-0-	-0-	235	1	4943	2	N	59					149
							65	9									
05	5084	#	4898	-0-	-186	-0-	226	1	4611	2	N	55					204
							61	9									
*06	5170	R	5170	-0-	-0-	-0-	258	1	4854	2	N	53	187	1			70
							58	9									

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216597	X	103556	-0-	-113041	-0-	6253	1	97303	2	Y	-0-					-0-
02	195636	X	74489	-0-	-121147	-0-	4198	1	70291	2	Y	-0-					-0-
03	67639	X	67639	-0-	-0-	-0-	3809	1	63830	2	Y	-0-					-0-
04	56175	X	56175	-0-	-0-	-0-	3046	1	53125	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
05	54766	X	54766	-0-	-0-	-0-	2751	1	52015	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	49073	X	49073	-0-	-0-	-0-	2461	1	46612	2	Y	-0-					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					161
*05	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					161
*06	14B2 EXT		39	-0-	39	63	39	3			N	-0-					161

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2207	-0-	-118	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2123	-0-	-357	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1888	-0-	-512	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

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-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					5
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					5
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					5
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	1					6
							1	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					6
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					6

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	71	1	752	2	Y	-0-					10
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	63	1	631	2	Y	-0-					10
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	79	1	801	2	Y	2					12
							2	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	Y	2					14
							2	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1281	2	Y	1					15
							1	9									
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	116	1	1177	2	Y	-0-					15

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

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-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

01	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					1
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					1
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	93	2	Y	1					2
							1	9									
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					2
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					2
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					2

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	84	1	899	2	Y	-0-					10
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	79	1	788	2	Y	-0-					10
03	1023	N	905	-0-	-118	-0-	81	1	822	2	Y	2					12
							2	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	82	1	899	2	Y	3					15
							3	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	131	1	1418	2	Y	-0-					15
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	106	1	1070	2	Y	-0-					15

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

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-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

01	1271	N	983	-0-	-288	-0-	283	1	700	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	255	1	731	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	280	1	798	2	N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	267	1	657	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	276	1	782	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	272	1	683	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

01	403	N	300	-0-	-103	-0-	87	1	213	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	91	1	259	2	N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	89	1	253	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	89	1	218	2	N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	88	1	249	2	N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	76	1	191	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

01	217	N	126	-0-	-91	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					2
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					2
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					2
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					2
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					2
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					2

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	310	1	3300	2	Y	-0-					24
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	276	1	2756	2	Y	-0-					24
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	294	1	3000	2	Y	10					34
							11	9									
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	285	1	3107	2	Y	8					42
							9	9									
05	2697	X	2409	-0-	-288	-0-	204	1	2204	2	Y	1					43
							1	9									
06	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	219	1	2216	2	Y	-0-					43

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	2	Y	-0-					67
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	77	1	385	2	Y	19					86
							21	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	187	1	376	2	Y	2	81	1			7
							2	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	Y	-0-					7
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	56	1	503	2	Y	-0-					7
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	Y	-0-					7

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	126	1	1106	2	Y	33					67
							36	9									
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	149	1	748	2	Y	10					77
							11	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	409	1	820	2	Y	1	72	1			6
							1	9									
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	131	1	1015	2	Y	-0-					6
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	118	1	1064	2	Y	40					46
							44	9									
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	124	1	1027	2	Y	-0-					46

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
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	512	2	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	63	1	429	2	N	-0-					-0-

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

01	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	728	-0-	-588	-0-	84	1	644	3	N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	88	1	1460	3	N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	96	1	1577	3	N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	107	1	1302	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	94	1	1116	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	244	1	3750	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	1982	-0-	-1826	-0-	229	1	1753	3	N	-0-					-0-
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	251	1	4149	3	N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	241	1	3975	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3285	-0-	-931	-0-	249	1	3036	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3032	-0-	-1228	-0-	235	1	2797	3	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

01	682	N	652	-0-	-30	-0-	40	1	612	3	N	-0-			-0-
02	644	N	309	-0-	-335	-0-	36	1	273	3	N	-0-			-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	39	1	642	3	N	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	-0-			-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-			-0-
06	660	N	467	-0-	-193	-0-	36	1	431	3	N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			35
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			35
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			35
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			35
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			35
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	134	1	2063	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	910	-0-	-770	-0-	105	1	805	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	106	1	1749	3	N	-0-			-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	104	1	1708	3	N	-0-			-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	109	1	1326	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1414	-0-	-386	-0-	110	1	1304	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
06	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	1291	3			N	-0-			-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			-0-
02	1876	N	436	-0-	-1440	-0-	436	3			N	-0-			-0-
03	2108	N	584	-0-	-1524	-0-	584	3			N	-0-			-0-
04	2130	N	578	-0-	-1552	-0-	578	3			N	-0-			-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1729	-0-	-379	-0-	106	1	1623	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	910	-0-	-854	-0-	105	1	805	3	N	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	128	1	2107	3	N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	115	1	1901	3	N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	113	1	1372	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1517	-0-	-643	-0-	118	1	1399	3	N	-0-					-0-

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
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					45
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					45
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					45
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					45
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					45
06	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					45

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	565	1	4060	2	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3828	-0-	-484	-0-	452	1	3376	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	566	1	4394	2	Y	-0-					-0-
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	563	1	4526	2	Y	-0-					-0-
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	550	1	4163	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2214	-0-	-1236	-0-	275	1	1939	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6405	-0-	-849	-0-	783	1	5622	2	Y	-0-					-0-
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	814	1	6079	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7083	-0-	-171	-0-	808	1	6275	2	Y	-0-					-0-
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	772	1	6202	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6835	-0-	-202	-0-	797	1	6038	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6425	-0-	-385	-0-	798	1	5627	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	463	1	3325	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3017	-0-	-203	-0-	356	1	2661	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	365	1	2834	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2845	-0-	-425	-0-	315	1	2530	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2975	-0-	-404	-0-	347	1	2628	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3132	-0-	-138	-0-	389	1	2743	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	44	1	2550	2	N	-0-					1
02	2296	X	2026	-0-	-270	-0-	40	1	1986	2	N	-0-					1
03	2542	X	2285	-0-	-257	-0-	45	1	2240	2	N	-0-					1
04	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	45	1	2292	2	N	-0-					1
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	49	1	2402	2	N	-0-					1
*06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	54	1	2674	2	N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

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

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

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

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
01	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	210	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	186	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	197	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	181	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	194	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	198	1	1393	2	Y	-0-					-0-

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
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	72	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	73	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	662	2	Y	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	86	1	607	2	Y	-0-					-0-

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
01	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	391	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	370	1	2759	2	Y	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	379	1	2939	2	Y	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	392	1	3151	2	Y	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	445	1	3369	2	Y	-0-					-0-
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	480	1	3383	2	Y	-0-					-0-

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
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	106	1	763	2	N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	107	1	828	2	N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	94	1	755	2	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	110	1	835	2	N	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	123	1	870	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	91	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	85	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	100	1	757	2	Y	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	761	2	Y	-0-					-0-

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
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	54	1	391	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	53	1	399	2	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	426	2	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	2	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	N	-0-					-0-

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
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	2	N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	88	1	655	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	89	1	687	2	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-					-0-
05	837	N	595	-0-	-242	-0-	69	1	526	2	N	-0-					-0-
06	750	N	634	-0-	-116	-0-	79	1	555	2	N	-0-					-0-

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
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	30	1	214	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	2	N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	33	1	253	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	38	1	291	2	N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	2	N	-0-					-0-

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
01	1085	N	954	-0-	-131	-0-	117	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	114	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	119	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	101	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	922	-0-	-101	-0-	108	1	814	2	Y	-0-					-0-
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	136	1	960	2	Y	-0-					-0-

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
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	110	1	787	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	97	1	728	2	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	101	1	786	2	N	-0-					-0-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	88	1	709	2	N	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	97	1	733	2	N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	106	1	746	2	N	-0-					-0-

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
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	106	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	94	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	98	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	87	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	97	1	734	2	Y	-0-					-0-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

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

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

01	3813	X	2790	-0-	-1023	-0-	428	1	2362	2	Y	-0-					25
02	3416	X	2501	-0-	-915	-0-	386	1	2115	2	Y	-0-					25
03	3441	X	2787	-0-	-654	-0-	426	1	2361	2	Y	-0-					25
04	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	391	1	2175	2	Y	-0-					25
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	428	1	2417	2	Y	-0-					25
06	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	414	1	2172	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

01	3100	N	2232	-0-	-868	1813	38	1	2194	2	Y	-0-					45
02	2800	N	2068	-0-	-732	1081	41	1	2027	2	Y	-0-					45
03	3100	N	2175	-0-	-925	156	43	1	2132	2	Y	-0-					45
04	2421	N	2265	-0-	-156	-0-	43	1	2222	2	Y	-0-					45
05	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	44	1	2124	2	Y	-0-					45
06	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	36	1	1809	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

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-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

01	1674	N	639	-0-	-1035	-0-	11	1	628	2	Y	-0-					1
02	1456	N	138	-0-	-1318	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					1
03	1426	N	219	-0-	-1207	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					1
04	630	N	95	-0-	-535	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2041	-0-	-842	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1649	-0-	-955	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1890	-0-	-993	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1798	-0-	-302	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	1838	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	812	N	586	-0-	-226	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					19
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			Y	-0-					19
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			Y	-0-					19
04	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					19
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			Y	-0-					19
06	7620	X	7525	-0-	-95	-0-	7523	2	2	9	Y	2					21

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					21
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					21
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					21
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			Y	-0-					21
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					21
06	6270	X	6266	-0-	-4	-0-	6263	2	3	9	Y	3					24

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
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					5
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	2			Y	-0-					5
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					5
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					5

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

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

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
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-

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
01	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	210	1	5170	2	N	1					1
							164	3	1	9							
02	5264	X	4772	-0-	-492	-0-	180	1	3458	2	N	-0-					1
							1134	3									
03	5828	X	5553	-0-	-275	-0-	214	1	4175	2	N	-0-	1	1			-0-
							1164	3									
04	5460	X	4778	-0-	-682	-0-	182	1	3558	2	N	2					2
							1036	3	2	9							
05	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	246	1	4107	2	N	-0-					2
							899	3									
*06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	299	1	4893	2	N	1					3
							1431	3	1	9							

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
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	221	1	5447	2	N	1					1
							172	3	1	9							
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	185	1	3572	2	N	1					2
							1171	3	1	9							
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	234	1	4562	2	N	-0-	2	1			-0-
							1272	3									
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	217	1	4279	2	N	2					2
							1250	3	2	9							
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	303	1	5018	2	N	-0-					2
							1095	3									
*06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	250	1	4120	2	N	1					3
							1205	3	1	9							

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
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2036	2	N	1					1
							66	3	1	9							
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					1
							457	3									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	N	-0-	1	1			-0-
							476	3									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	N	2					2
							468	3	2	9							
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	111	1	1842	2	N	-0-					2
							405	3									
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	104	1	1719	2	N	1					3
							503	3	1	9							

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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	1					2
							7	3	1	9							
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					2
							55	3									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-	2	1			-0-
							59	3									
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	1					1
							59	3	1	9							
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					1
							58	3									
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	1					2
							70	3	1	9							

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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					6
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					6
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					6
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					6
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					6
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	2	N	1					1
							41	3	1	9							
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	N	-0-					1
							276	3									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	N	-0-	1	1			-0-
							268	3									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	N	1					1
							241	3	1	9							
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	N	-0-					1
							206	3									
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	N	1					2
							263	3	1	9							

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	2			Y	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

01	4322	X	3224	-0-	-1098	-0-	125	1	3006	2	N	-0-					-0-
							93	3									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	96	1	1821	2	N	-0-					-0-
							594	3									
03	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	101	1	1954	2	N	-0-					-0-
							543	3									
04	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	94	1	1825	2	N	-0-					-0-
							533	3									
*05	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	112	1	1869	2	N	-0-					-0-
							408	3									
06	2520	X	2395	-0-	-125	-0-	107	1	1770	2	N	-0-					-0-
							518	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
*06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	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
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	107	1	2585	2	N	1					2
							80	3	1	9							
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	96	1	1873	2	N	-0-					2
							617	3									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	108	1	2121	2	N	-0-	2	1			-0-
							593	3									
*04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	98	1	1944	2	N	1					1
							567	3	1	9							
*05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	139	1	2311	2	N	-0-					1
							505	3									
*06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	134	1	2208	2	N	1					2
							644	3	1	9							

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	N	1					1
							23	3	1	9							
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-					1
							185	3									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	N	-0-	1	1			-0-
							184	3									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
							126	3									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					4
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					4
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

01	8401	X	7476	-0-	-925	-0-	417	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6684	-0-	-904	-0-	449	1	6235	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6472	-0-	-1278	-0-	456	1	6016	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	4731	-0-	-2499	-0-	366	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7404	-0-	-67	-0-	591	1	6813	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	606	1	6378	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					6
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					6
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					6
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					6
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					6
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			Y	-0-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	148	1	2505	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2320	-0-	-88	-0-	156	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	184	1	2426	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2357	-0-	-223	-0-	182	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2379	-0-	-194	-0-	190	1	2189	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	218	1	2290	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	91	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	91	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	101	1	1202	2	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	118	1	1355	2	N	-0-					-0-
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	135	1	1418	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	167	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1763	-0-	-477	-0-	129	1	1634	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	240	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	242	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	176	1	2140	2	N	-0-					-0-
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	174	1	2067	2	N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	324	1	5483	2	N	-0-					-0-
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	310	1	4298	2	N	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	327	1	4316	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4215	-0-	-525	-0-	326	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	350	1	4029	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4181	-0-	-559	-0-	363	1	3818	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	65	1	899	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	71	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	78	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	84	1	967	2	N	-0-					-0-
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	86	1	908	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	79	1	1331	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	82	1	1135	2	N	-0-			-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	89	1	1177	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	88	1	1050	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	95	1	1098	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	92	1	969	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

01	8587	X	7995	-0-	-592	-0-	7995	2			Y	-0-			-0-
02	7756	X	7383	-0-	-373	-0-	7383	2			Y	-0-			-0-
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			Y	-0-			-0-
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			Y	-0-			-0-
05	8029	X	6715	-0-	-1314	-0-	6715	2			Y	-0-			-0-
06	7770	X	4866	-0-	-2904	-0-	4866	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

01	5859	X	5577	-0-	-282	-0-	5577	2			Y	-0-			6
02	5292	X	5069	-0-	-223	-0-	5069	2			Y	-0-			6
03	5704	X	5578	-0-	-126	-0-	5578	2			Y	-0-			6
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-			6
05	5611	X	5311	-0-	-300	-0-	5311	2			Y	-0-			6
06	5430	X	5184	-0-	-246	-0-	5184	2			Y	-0-			6

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

01	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	541	1	9170	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7533	-0-	-531	-0-	506	1	7027	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8855	-0-	-73	-0-	624	1	8231	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	7287	-0-	-2103	-0-	564	1	6723	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	7468	-0-	-2235	-0-	596	1	6872	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8669	-0-	-721	-0-	752	1	7917	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	259	1	3259	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3251	-0-	-165	-0-	238	1	3013	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	355	1	3039	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	341	1	2903	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	260	1	3156	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3286	-0-	-194	-0-	255	1	3031	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5620	-0-	-1634	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	4577	-0-	-1667	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	5167	-0-	-1250	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
*06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	64	1	607	2	N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	64	1	582	2	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	607	2	N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	60	1	578	2	N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	64	1	643	2	N	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	1122	1	18994	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	17189	-0-	-87	-0-	1155	1	16034	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	18402	-0-	-694	-0-	1298	1	17104	2	N	-0-					-0-
04	19470	X	17587	-0-	-1883	-0-	1360	1	16227	2	N	-0-					-0-
05	20119	X	18145	-0-	-1974	-0-	1449	1	16696	2	N	-0-					-0-
06	19470	X	16629	-0-	-2841	-0-	1443	1	15186	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	33	1	411	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	2	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	33	1	399	2	N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	425	1	7199	2	N	-0-					-0-
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	417	1	5786	2	N	-0-					-0-
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	546	1	7193	2	N	-0-					-0-
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	595	1	7100	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	576	1	6636	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6271	-0-	-1229	-0-	544	1	5727	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	172	1	2913	2	N	-0-					-0-
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	181	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	200	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	193	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	214	1	2471	2	N	-0-					-0-
*06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	186	1	1963	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	127	1	3141	2	Y	1					12
							98	3	1	9							
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	2	Y	4					16
							676	3	4	9							
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	118	1	2298	2	Y	-0-					16
							639	3									
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	122	1	2361	2	Y	-0-					16
							687	3									
*05	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	146	1	2443	2	Y	-0-					16
							534	3									
*06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	152	1	2502	2	Y	-0-					16
							732	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

01	8680	X	8672	-0-	-8	-0-	331	1	8088	2	Y	1					12
							252	3	1	9							
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	307	1	5908	2	Y	4					16
							1934	3	4	9							
03	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	352	1	6863	2	Y	-0-					16
							1912	3									
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	303	1	5907	2	Y	-0-					16
							1718	3									
*05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	467	1	7757	2	Y	-0-					16
							1691	3									
*06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	436	1	7163	2	Y	-0-					16
							2092	3									

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

01	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	206	1	5027	2	Y	-0-					14
							156	3									
02	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	184	1	3520	2	Y	3					17
							1152	3	3	9							
03	5556	X	5366	-0-	-190	-0-	207	1	4035	2	Y	-0-					17
							1124	3									
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	189	1	3680	2	Y	-0-					17
							1070	3									
*05	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	233	1	3858	2	Y	-0-					17
							842	3									
06	5220	X	4586	-0-	-634	-0-	206	1	3387	2	Y	-0-					17
							993	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	126	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1090	-0-	-86	-0-	108	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	120	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	138	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	126	1	1259	2	N	-0-					-0-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	126	1	1152	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

01	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	54	1	1355	2	Y	-0-					8
							43	3									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	3					11
							495	3	3	9							
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	2	Y	-0-					11
							460	3									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	83	1	1644	2	Y	-0-					11
							480	3									
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	99	1	1623	2	Y	-0-					11
							352	3									
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	88	1	1468	2	Y	-0-					11
							430	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

01	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					10
							8	3									
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	6	1	140	2	Y	3					13
							50	3	3	9							
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					13
							63	3									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					13
							61	3									
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					13
							52	3									
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					13
							62	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	Y	-0-					13
							140	3									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					13
							108	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	88	1	2159	2	Y	-0-					10
							68	3									
02	2212	N	2060	-0-	-152	-0-	78	1	1492	2	Y	3					13
							487	3	3	9							
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	89	1	1750	2	Y	-0-					13
							489	3									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	2	Y	-0-					13
							470	3									
*05	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	102	1	1706	2	Y	-0-					13
							375	3									
06	2250	N	2060	-0-	-190	-0-	92	1	1521	2	Y	-0-					13
							447	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

01	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	178	1	3024	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	197	1	2742	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	220	1	2899	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	230	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	239	1	2750	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	239	1	2513	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

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-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	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
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	15	1	194	2	N	-0-			-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
03	465	N	95	-0-	-370	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	20	1	173	2	N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-			-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

01	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	394	1	3723	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	2948	-0-	-1056	-0-	292	1	2656	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	1685	-0-	-2686	-0-	155	1	1530	2	Y	-0-			-0-
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	130	1	1243	2	Y	-0-			-0-
05	3689	X	1720	-0-	-1969	-0-	156	1	1564	2	Y	-0-			-0-
06	3570	X	2217	-0-	-1353	-0-	219	1	1998	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

01	713	N	531	-0-	-182	-0-	51	1	480	2	Y	-0-			-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	Y	-0-			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	Y	-0-			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	Y	-0-			-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	Y	-0-			-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	Y	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

01	2852	X	2394	-0-	-458	-0-	91	1	2233	2	Y	-0-			10
							70	3							
02	2576	X	2075	-0-	-501	-0-	78	1	1503	2	Y	3			13
							491	3	3	9					
03	2788	X	2399	-0-	-389	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-			13
							503	3							
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	Y	-0-			13
							487	3							
*05	2356	X	2264	-0-	-92	-0-	106	1	1772	2	Y	-0-			13
							386	3							
*06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	106	1	1731	2	Y	-0-			13
							506	3							

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-			157
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-			157
03	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	2626	2	407	9	Y	370			527
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			527
05	2914	N	1540	-0-	-1374	-0-	1540	2			Y	-0-			527
06	2880	N	1873	-0-	-1007	-0-	1873	2			Y	-0-			527

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3733	-0-	-80	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3436	-0-	-8	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	501	1	4729	2	Y	-0-					-0-
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	478	1	4344	2	Y	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	547	1	5411	2	Y	-0-					-0-
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	466	1	4467	2	Y	-0-					-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	467	1	4673	2	Y	-0-					-0-
*06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	494	1	4500	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2950	-0-	-242	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
03	3506	X	2435	-0-	-1071	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2180	-0-	-1137	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	2900	2	1	9	Y	1					1

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1062	-0-	-142	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3396	-0-	-882	-0-	3395	2	1	9	Y	1					1
06	3960	X	3118	-0-	-842	-0-	3118	2			Y	-0-					1

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			Y	-0-					14
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	2			Y	-0-					14
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					14
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					14
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					14
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1	1	6			14

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	198	1	1870	2	Y	-0-					18
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	187	1	1700	2	Y	-0-					18
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	171	1	1695	2	Y	-0-					18
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	193	1	1848	2	Y	-0-					18
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	191	1	1918	2	Y	-0-					18
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	199	1	1808	2	Y	-0-					18

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3004	-0-	4	110	3004	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7526	-0-	-131	-0-	420	1	7106	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6379	-0-	-537	-0-	429	1	5950	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6733	-0-	-924	-0-	475	1	6258	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6323	-0-	-967	-0-	489	1	5834	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6573	-0-	-960	-0-	525	1	6048	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6329	-0-	-961	-0-	549	1	5780	2	N	-0-					-0-

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
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	361	1	4547	2	N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	298	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	458	1	3925	2	N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	392	1	3334	2	N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	70	1	1321	2	N	-0-					-0-
							431	3									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	2	N	-0-					-0-
							434	3									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	75	1	1473	2	N	-0-					-0-
							431	3									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	102	1	1694	2	N	-0-					-0-
							370	3									
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	85	1	1392	2	N	-0-					-0-
							407	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	57	1	1430	2	Y	1					11
							46	3	1	9							
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	4					15
							323	3	4	9							
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	2	Y	-0-					15
							316	3									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					15
							309	3									
*05	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	68	1	1110	2	Y	-0-					15
							241	3									
06	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-					15
							297	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	309	1	3892	2	N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	202	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	358	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	336	1	2859	2	N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	255	1	3088	2	N	-0-					-0-
*06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	284	1	3375	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

01	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	1187	1	14964	2	N	-0-					-0-
02	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	1080	1	13669	2	N	-0-					-0-
03	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	1695	1	14522	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	14978	-0-	-232	-0-	1575	1	13403	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	15288	-0-	-429	-0-	1165	1	14123	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	14425	-0-	-785	-0-	1118	1	13307	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	191	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	181	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	282	1	2416	2	N	-0-					-0-
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	295	1	2514	2	N	-0-					-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	225	1	2732	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3227	-0-	227	227	250	1	2977	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

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-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

01	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	189	1	3209	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2921	-0-	-75	-0-	196	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	222	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2916	-0-	-384	-0-	226	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	232	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2525	-0-	-775	-0-	219	1	2306	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	113	1	2720	2	N	-0-					-0-
							85	3									
02	2716	X	2414	-0-	-302	-0-	93	1	1750	2	N	-0-					-0-
							571	3									
03	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	107	1	2095	2	N	-0-					-0-
							584	3									
*04	2910	X	2478	-0-	-432	-0-	94	1	1847	2	N	-0-					-0-
							537	3									
*05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	147	1	2438	2	N	-0-					-0-
							534	3									
*06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	133	1	2188	2	N	-0-					-0-
							642	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		197	-0-	197	197	197	2			N	-0-					-0-
03	198	X	1	-0-	-197	-0-	1	2			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-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

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	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	99	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	103	1	1557	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	98	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	726	-0-	-917	-0-	47	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	767	-0-	-853	-0-	58	1	709	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	320	-0-	-760	-0-	320	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	104	1	1917	2	Y	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	99	1	1617	2	Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1455	2	Y	1					1
							1	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	105	1	1172	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	76	1	1088	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1067	-0-	-433	-0-	80	1	987	2	Y	-0-					1

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

01	18290	X	4238	-0-	-14052	-0-	218	1	4020	2	Y	-0-					-0-
02	16520	X	3484	-0-	-13036	-0-	200	1	3284	2	Y	-0-					-0-
03	15996	X	3477	-0-	-12519	-0-	216	1	3261	2	Y	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	207	1	2292	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	2134	-0-	-2113	-0-	138	1	1996	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	1593	-0-	-2517	-0-	119	1	1474	2	Y	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	127	1	2346	2	Y	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	121	1	1989	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	135	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	105	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1440	-0-	-660	-0-	108	1	1332	2	Y	-0-					-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

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-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

01	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	496	1	1140	2	N	-0-					20
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	598	1	1294	2	N	1					21
							1	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	631	1	1509	2	N	-0-					21
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	662	1	1318	2	N	-0-					21
05	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	594	1	1503	2	N	-0-					21
*06	2070	N	1846	-0-	-224	-0-	584	1	1262	2	N	-0-	1	6			20

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

01	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	327	1	6024	2	Y	-0-					-0-
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	305	1	4993	2	Y	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	324	1	4881	2	Y	2					2
							2	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	315	1	3494	2	Y	-0-					2
05	6355	X	3688	-0-	-2667	-0-	239	1	3449	2	Y	-0-					2
06	6150	X	3496	-0-	-2654	-0-	263	1	3233	2	Y	-0-					2

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
01	4526	X	1136	-0-	-3390	-0-	58	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	879	-0-	-3209	-0-	51	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	912	-0-	-3180	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	597	-0-	-519	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	517	-0-	-563	-0-	39	1	478	2	Y	-0-					-0-

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
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	814	2	1	9	Y	1					1
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	Y	1					2

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
01	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	553	1	1272	2	N	-0-					21
02	1792	N	1592	-0-	-200	-0-	503	1	1089	2	N	-0-					21
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	570	1	1363	2	N	-0-					21
04	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	580	1	1154	2	N	-0-					21
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	550	1	1392	2	N	-0-					21
*06	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	552	1	1195	2	N	18	2	6			37
							20	9									

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
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	151	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	235	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	229	1	1947	2	N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	169	1	2053	2	N	-0-					-0-
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	165	1	1968	2	N	-0-					-0-

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
01	9176	X	6859	-0-	-2317	-0-	6859	2			Y	-0-					35
02	7756	X	6099	-0-	-1657	-0-	6099	2			Y	-0-					35
03	7595	X	6347	-0-	-1248	-0-	6347	2			Y	-0-					35
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			Y	-0-					35
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					35
*06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			Y	-0-	1	6			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
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	248	1	4578	2	Y	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	234	1	3827	2	Y	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	278	1	4181	2	Y	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	242	1	2681	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	3049	-0-	-2004	-0-	198	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	2768	-0-	-1912	-0-	208	1	2560	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	270	1	4969	2	Y	-0-					-0-
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	259	1	4235	2	Y	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	290	1	4361	2	Y	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	297	1	3297	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	3640	-0-	-1661	-0-	236	1	3404	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	3470	-0-	-1600	-0-	260	1	3210	2	Y	-0-					-0-

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
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2628	-0-	-4	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2676	-0-	-238	-0-	2675	2	1	9	Y	1					1
*06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2	1	9	Y	1					2

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
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	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

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
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-

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
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	419	1	7721	2	Y	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	404	1	6613	2	Y	-0-					-0-
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	401	1	6035	2	Y	-0-					-0-
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	450	1	4991	2	Y	-0-					-0-
05	8122	X	5501	-0-	-2621	-0-	357	1	5144	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	5163	-0-	-2697	-0-	387	1	4776	2	Y	-0-					-0-

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
01	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2093	2	8	9	N	7	34	1			39
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1725	2	9	9	N	8					47
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1621	2	14	9	N	13					60
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					60
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1154	2	10	9	N	9	1	1			68
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	996	2	3	9	N	3					71

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3714	-0-	-285	-0-	3714	2			Y	-0-					7
02	3612	X	3340	-0-	-272	-0-	3340	2			Y	-0-					7
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					7
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					7
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					7
*06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3345	2	1	9	Y	1	1	6			7

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					4
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					4
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					4
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					4
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					4
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					4

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

01	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	94	1	1546	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	105	1	1586	2	Y	-0-					-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	105	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1238	-0-	-746	-0-	81	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1160	-0-	-760	-0-	87	1	1073	2	Y	-0-					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1224	2	87	9	N	79					79

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-	11	1			25
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					25
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					25
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					25
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					25
*06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5099	2	1	9	N	1					26

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5677	-0-	-1174	-0-	216	1	5293	2	N	1					12
							167	3	1	9							
02	6188	X	5228	-0-	-960	-0-	200	1	3787	2	N	4					16
							1237	3	4	9							
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	264	1	5112	2	N	-0-					16
							1423	3									
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	235	1	4592	2	N	-0-					16
							1337	3									
*05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	279	1	4613	2	N	-0-					16
							1009	3									
06	6570	X	5918	-0-	-652	-0-	265	1	4373	2	N	-0-					16
							1280	3									

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					14
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					14
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					14
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					14
05	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					14
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			Y	-0-					14

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF. 10204 - 10526

01	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	366	1	6750	2	Y	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	366	1	5997	2	Y	-0-					-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	395	1	5947	2	Y	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	405	1	4499	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	4403	-0-	-2665	-0-	286	1	4117	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	4250	-0-	-2590	-0-	319	1	3931	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

01	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	684	1	8627	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8401	-0-	-223	-0-	615	1	7786	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8800	-0-	-748	-0-	920	1	7880	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8593	-0-	-647	-0-	904	1	7689	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8614	-0-	-872	-0-	656	1	7958	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	7855	-0-	-1145	-0-	609	1	7246	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	130	1	2400	2	Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	124	1	2039	2	Y	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	158	1	2381	2	Y	1					1
							1	9									
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	175	1	1939	2	Y	-0-					1
05	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	131	1	1885	2	Y	-0-					1
06	2460	N	1891	-0-	-569	-0-	142	1	1749	2	Y	-0-					1

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4493	-0-	-281	-0-	330	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	310	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4533	-0-	-55	-0-	474	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	466	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	347	1	4206	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	337	1	4010	2	N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	592	2	N	-0-					-0-

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
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-

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
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	81	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	910	-0-	-392	-0-	59	1	851	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	78	1	963	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	60	1	514	2	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	38	1	530	2	N	-0-					-0-
03	651	N	60	-0-	-591	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	630	N	60	-0-	-570	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
05	620	N	137	-0-	-483	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

01	2635	N	2293	-0-	-342	-0-	219	1	2074	2	Y	-0-					13
02	2128	N	2120	-0-	-8	-0-	210	1	1910	2	Y	-0-					13
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	246	1	2436	2	Y	4					17
							4	9									
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	222	1	2132	2	Y	-0-					17
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	254	1	2544	2	Y	5					22
							6	9									
*06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	262	1	2387	2	Y	1					23
							1	9									

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	621	1	10523	2	N	-0-					-0-
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	654	1	9081	2	N	-0-					-0-
03	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	780	1	10281	2	N	-0-					-0-
04	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	831	1	9915	2	N	-0-					-0-
05	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	888	1	10233	2	N	-0-					-0-
*06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	931	1	9798	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					1
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					1
05	713	N	61	-0-	-652	-0-	61	2			Y	-0-					1
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	189	2	1	9	Y	1					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	246	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	232	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	72	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	62	-0-	-713	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	160	1	346	2	Y	-0-					-0-

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
*12	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	1861	2	11	9	Y	10					19
*01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	198	1	1871	2	Y	-0-					19
*02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	187	1	1698	2	Y	-0-					19
*03	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	151	1	1490	2	Y	-0-					19
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	136	1	1306	2	Y	-0-					19
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	186	1	1860	2	Y	-0-					19
*06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	194	1	1765	2	Y	23					42
							25	9									

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
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	288	1	5308	2	Y	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	280	1	4586	2	Y	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	311	1	4679	2	Y	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	296	1	3286	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	3606	-0-	-2098	-0-	234	1	3372	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	3502	-0-	-1928	-0-	263	1	3239	2	Y	-0-					-0-

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
01	5053	X	4949	-0-	-104	-0-	276	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4068	-0-	-496	-0-	273	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4770	-0-	-128	-0-	336	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	345	1	4113	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4483	-0-	-477	-0-	358	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4215	-0-	-585	-0-	366	1	3849	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			Y	-0-					1
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	1149	2			Y	-0-					1
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			Y	-0-					1
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					1
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					1
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1					2

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	157	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5210	-0-	2110	2110	338	1	4872	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5412	-0-	2412	4522	406	1	5006	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		79	-0-	79	211	79	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		282	-0-	282	493	282	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		358	-0-	358	851	358	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		601	-0-	601	1452	601	2			Y	-0-					-0-
*06	1988	X	536	-0-	-1452	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	292	1	5378	2	Y	-0-					-0-
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	275	1	4507	2	Y	-0-					-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	297	1	4466	2	Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	289	1	3207	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	3541	-0-	-2287	-0-	230	1	3311	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	3236	-0-	-2254	-0-	243	1	2993	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

01	775	X	176	-0-	-599	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
02	364	X	20	-0-	-344	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	93	X	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	99	1	933	2	Y	-0-					3
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	99	1	896	2	Y	-0-					3
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	96	1	945	2	Y	-0-					3
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	754	2	Y	-0-					3
05	1085	N	864	-0-	-221	-0-	78	1	784	2	Y	2					5
							2	9									
06	1020	N	772	-0-	-248	-0-	76	1	696	2	Y	-0-					5

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	207	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	180	1	2275	2	N	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	271	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2001	-0-	-729	-0-	210	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2319	-0-	-409	-0-	177	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	188	1	2240	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

01	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	168	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1427	-0-	-365	-0-	141	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	159	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	170	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	187	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	183	1	1665	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	107	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	133	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	110	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	119	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	101	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	104	1	225	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	39	1	366	2	Y	-0-					2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	555	2	Y	-0-					2
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	Y	-0-					2
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	Y	-0-					2
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	624	2	Y	1					3
							1	9									
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	2	Y	-0-					3

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					3

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	177	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	177	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	275	1	2725	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3398	-0-	398	398	321	1	3077	2	Y	-0-					-0-
05	2510	N	2112	-0-	-398	-0-	192	1	1920	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	161	1	1464	2	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	82	1	774	2	Y	-0-					3
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	566	2	Y	-0-					3
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	731	2	Y	1					4
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	581	2	Y	-0-					4
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	Y	2					6
							2	9									
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	71	1	647	2	Y	-0-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7727	-0-	-581	-0-	740	1	6987	2	Y	-0-					106
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	823	1	7477	2	Y	-0-					106
03	8260	X	7961	-0-	-299	-0-	730	1	7221	2	Y	9					115
							10	9									
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	725	1	6952	2	Y	-0-					115
05	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	748	1	7488	2	Y	17					132
							19	9									
*06	7680	X	7469	-0-	-211	-0-	739	1	6727	2	Y	3	44	6			91
							3	9									

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

01	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	63	1	1582	2	N	1					12
							52	3	1	9							
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	55	1	1063	2	N	4					16
							348	3	4	9							
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	63	1	1219	2	N	-0-					16
							342	3									
04	1650	N	1353	-0-	-297	-0-	50	1	1008	2	N	-0-					16
							295	3									
*05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	77	1	1282	2	N	-0-					16
							279	3									
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	70	1	1148	2	N	-0-					16
							335	3									

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

01	2201	X	1881	-0-	-320	-0-	105	1	1776	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1428	-0-	-560	-0-	96	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1935	-0-	-266	-0-	136	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	120	-0-	-1710	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	83	1	952	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	126	1	1331	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	14	-0-	-166	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	103	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	124	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	160	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	118	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	191	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1989	-0-	-201	-0-	173	1	1816	2	N	-0-					-0-

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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-

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
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1519	2	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	109	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	169	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	164	1	1394	2	N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	122	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	103	1	1223	2	N	-0-					-0-

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
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	137	1	2536	2	Y	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	126	1	2060	2	Y	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	141	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	132	1	1466	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1490	-0-	-928	-0-	97	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1414	-0-	-776	-0-	106	1	1308	2	Y	-0-					-0-

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
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	111	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	106	1	1739	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	116	1	1744	2	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1350	-0-	-696	-0-	88	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	100	1	1235	2	Y	-0-					-0-

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
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-

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
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	79	1	1190	2	Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	955	-0-	-347	-0-	62	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	894	-0-	-336	-0-	67	1	827	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	630	N	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	959	-0-	-560	-0-	46	1	913	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	848	-0-	-502	-0-	50	1	798	2	N	-0-					-0-
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	62	1	2144	2	N	-0-					-0-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	2	N	-0-					-0-
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	105	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	125	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	127	1	2974	2	N	-0-					-0-
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	128	1	2753	2	N	-0-					-0-
*06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	132	1	2480	2	N	-0-					-0-

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
01	5425 X	4711	-0-	-714	-0-	193	1	4503	2	N	14					104
						15	9									
02	4536 X	4295	-0-	-241	-0-	164	1	4096	2	N	32					136
						35	9									
03	4991 X	4556	-0-	-435	-0-	179	1	4374	2	N	3					139
						3	9									
*04	4830 X	4452	-0-	-378	-0-	181	1	4220	2	N	46	177	1			8
						51	9									
05	4991 X	3989	-0-	-1002	-0-	177	1	3812	2	N	-0-					8
*06	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	236	1	4432	2	N	-0-					8

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					114

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	167	1			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	159	1			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	151	1			49

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

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-

KRC OPERATING, LLC 476900
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

01	5301	X	4530	-0-	-771	-0-	4524	2	6	9	N	5					75
02	4368	X	389	-0-	-3979	-0-	389	2			N	-0-					75
03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7688	2	11	9	N	10					85
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5551	2	1	9	N	1					86
05	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	4798	2			N	-0-					86
06	7440	X	4401	-0-	-3039	-0-	4401	2			N	-0-					86

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

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-

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					71
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					71
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1					72
04	1830 N	1623	-0-	-207	-0-	1621	2	2	9	N	2					74
05	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1566	2	3	9	N	3					77
06	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	1502	2			N	-0-					77

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
01	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	144	1	3722	3	N	12					73
							13	9									
02	3864	X	3263	-0-	-601	-0-	119	1	3122	3	N	20					93
							22	9									
03	3999	X	2881	-0-	-1118	-0-	98	1	2783	3	N	-0-					93
04	3870	X	3009	-0-	-861	-0-	98	1	2911	3	N	-0-					93
05	3937	X	1678	-0-	-2259	-0-	41	1	1628	3	N	-0-					93
							9	4									
06	3750	X	1493	-0-	-2257	-0-	32	1	1461	3	N	-0-					93

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
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	140	1	1598	3	N	-0-					38
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	134	1	1521	3	N	-0-					38
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	152	1	1646	3	N	-0-					38
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	1619	3	N	-0-					38
05	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	137	1	1528	3	N	-0-					38
06	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	127	1	1443	3	N	-0-					38

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
01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	197	1	2789	3	N	-0-					37
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	141	1	2072	3	N	-0-					37
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	80	1	1529	3	N	-0-					37
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	64	1	1453	3	N	-0-					37
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	3	N	-0-					37
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	55	1	1550	3	N	-0-					37

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
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	50	1	341	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	N	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	24	1	409	3	N	-0-					-0-
06	540	N	104	-0-	-436	-0-	5	1	98	3	N	1					1
							1	9									

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
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	113	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	123	1	1398	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	120	1	1298	3	N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	144	1	1432	3	N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1746	3	N	-0-					-0-
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	114	1	1309	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	83	1	704	3	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	106	1	831	3	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	86	1	729	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	720	N	350	-0-	-370	-0-	29	1	321	3	N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	84	1	847	3	N	-0-					-0-
06	720	N	107	-0-	-613	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	3	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	3	N	-0-					-0-
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	19	1	568	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	3	N	-0-					-0-
06	660	N	388	-0-	-272	-0-	8	1	380	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	589	N	531	-0-	-58	-0-	35	1	496	3	N	-0-					-0-
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	N	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

01	589	N	565	-0-	-24	-0-	21	1	544	3	N	-0-					21
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	17	1	458	3	N	-0-					21
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	N	-0-					21
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	N	-0-					21
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	16	1	679	3	N	-0-					21
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	3	N	-0-					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

01	6169	X	5454	-0-	-715	-0-	202	1	5246	3	N	5					76
							6	9									
02	5572	X	4969	-0-	-603	-0-	181	1	4770	3	N	16					92
							18	9									
03	5828	X	4952	-0-	-876	-0-	166	1	4785	3	N	1	1	8			92
							1	9									
04	5430	X	4487	-0-	-943	-0-	145	1	4342	3	N	-0-	84	1			8
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	139	1	5927	3	N	15					23
							17	9									
*06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	136	1	6336	3	N	-0-					23

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3492	-0-	392	392	130	1	3360	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2800	N	2930	-0-	130	522	107	1	2821	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3100	N	2680	-0-	-420	102	90	1	2589	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2356	X	2254	-0-	-102	-0-	73	1	2180	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	70	1	2979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	64	1	2965	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	103	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	90	1	1326	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	86	1	1703	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	66	1	1333	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1581	N	932	-0-	-649	-0-	32	1	900	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	903	-0-	-837	-0-	31	1	872	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	27	1	694	3	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	930	3	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	31	1	925	3	N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	25	1	1070	3	N	-0-					-0-
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	17	1	804	3	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	688	-0-	-304	-0-	25	1	663	3	N	-0-					34
02	840	N	548	-0-	-292	-0-	20	1	528	3	N	-0-					34
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	44	1	1234	3	N	-0-					34
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	19	1	577	3	N	-0-					34
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	651	3	N	-0-					34
06	1170	N	903	-0-	-267	-0-	19	1	884	3	N	-0-					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	740	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	675	3	N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	3	N	-0-					-0-
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	19	1	882	3	N	-0-					-0-

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
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	28	1	731	3	N	-0-					58
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	24	1	622	3	N	-0-					58
03	806	N	625	-0-	-181	-0-	21	1	604	3	N	-0-					58
04	720	N	590	-0-	-130	-0-	19	1	571	3	N	-0-					58
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	3	N	-0-					58
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	17	1	812	3	N	-0-					58

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	254	1	3546	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	3042	-0-	-1970	-0-	195	1	2840	3	N	6					6
							7	9									
03	5549	X	3002	-0-	-2547	-0-	148	1	2854	3	N	-0-					6
04	5370	X	2370	-0-	-3000	-0-	105	1	2265	3	N	-0-					6
05	3813	X	2901	-0-	-912	-0-	99	1	2802	3	N	-0-					6
06	3690	X	2764	-0-	-926	-0-	93	1	2669	3	N	2					8
							2	9									

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	42	1	1088	3	N	-0-					15
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	38	1	993	3	N	-0-					15
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	35	1	1007	3	N	-0-					15
04	1080	N	942	-0-	-138	-0-	31	1	911	3	N	-0-					15
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	26	1	1127	3	N	-0-					15
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	21	1	961	3	N	-0-					15

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	251	1	1151	3	N	-0-					33
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	222	1	1132	3	N	-0-					33
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	217	1	1124	3	N	-0-					33
04	1350	N	945	-0-	-405	-0-	213	1	732	3	N	-0-					33
05	1488	N	823	-0-	-665	-0-	128	1	695	3	N	-0-					33
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	85	1	1080	3	N	-0-					33

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

01	3689	X	3270	-0-	-419	-0-	310	1	2960	3	N	-0-					127
02	3108	X	2715	-0-	-393	-0-	216	1	2468	3	N	28					155
							31	9									
03	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	303	1	2768	3	N	-0-					155
04	3390	X	3095	-0-	-295	-0-	256	1	2838	3	N	1	106	1	1	8	49
							1	9									
05	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	369	1	3099	3	N	19	2	8			66
							21	9									
*06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	296	1	2985	3	N	1					67
							1	9									

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
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	365	1	3861	3	N	-0-					38
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	295	1	3269	3	N	30					68
							33	9									
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	329	1	3651	3	N	6	1	8			73
							7	9									
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	337	1	3695	3	N	12					85
							13	9									
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	371	1	3842	3	N	-0-					85
							9	4									
*06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	356	1	3683	3	N	10					95
							11	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	3	N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	147	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	844	-0-	-396	-0-	48	1	796	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	308	-0-	-892	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	237	1	3318	3	N	3					28
							3	9									
02	3304	X	3288	-0-	-16	-0-	211	1	3077	3	N	-0-					28
03	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	169	1	3270	3	N	-0-					28
04	3510	X	2803	-0-	-707	-0-	121	1	2682	3	N	-0-					28
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	131	1	3686	3	N	-0-					28
06	3510	X	2996	-0-	-514	-0-	101	1	2895	3	N	-0-					28

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

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

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	3	N	-0-					23
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	9	1	232	3	N	-0-					23
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	8	1	235	3	N	-0-					23
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	7	1	220	3	N	-0-					23
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	N	-0-					23
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	N	5					28
							6	9									

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	3	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	3	N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	N	-0-					-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

01	279	N	72	-0-	-207	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	46	1	225	2	Y	2					2
							2	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	Y	2					4
							2	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	90	1	435	2	Y	2					6
							2	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	2					8
							2	9									
06	300	N	137	-0-	-163	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					8

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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	71	1	354	2	Y	-0-					105
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	96	1	474	2	Y	-0-					105
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	100	1	458	2	Y	10					115
							11	9									
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	50	1	242	2	Y	-0-					115
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	79	1	354	2	Y	72	177	1			10
							79	9									
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	45	1	208	2	Y	-0-					10

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					80
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

01	868	N	676	-0-	-192	-0-	88	1	380	2	Y	189	190	1			254
							208	9									
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	74	1	316	2	Y	265	252	1			267
							292	9									
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	80	1	318	2	Y	255	177	1			345
							281	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	98	1	408	2	Y	222	184	1			383
							244	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	103	1	400	2	Y	100	173	1			310
							110	9									
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	339	2	Y	185	164	1			331
							204	9									

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

01	0		20	-0-	20 B	71	20	2			Y	-0-					-0-
02	0		11	-0-	11 B	82	11	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 82																	
03	0	N	13	-0-	13 B	95	13	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95 B	-0-	14	2	11	9	Y	10					10
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					10
06	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			Y	-0-					10

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
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	140	1	585	2	Y	-0-					103
02	756	N	655	-0-	-101	-0-	128	1	527	2	Y	-0-					103
03	837	N	464	-0-	-373	-0-	97	1	367	2	Y	-0-					103
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	122	1	488	2	Y	-0-					103
05	713	N	489	-0-	-224	-0-	103	1	386	2	Y	-0-					103
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	116	1	452	2	Y	-0-					103

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	191	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	175	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	179	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	174	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					163

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

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-

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

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-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1178	N	894	-0-	-284		-0-	165	1	729	2	Y	-0-					30
02	924	N	867	-0-	-57		-0-	150	1	717	2	Y	-0-					30
03	973	N	973	-0-	-0-		-0-	151	1	822	2	Y	-0-					30
04	870	N	855	-0-	-15		-0-	160	1	695	2	Y	-0-					30
05	1022	N	1022	-0-	-0-		-0-	165	1	857	2	Y	-0-					30
*06	946	N	946	-0-	-0-		-0-	160	1	786	2	Y	-0-					30

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
01	31	N	24	-0-	-7		-0-	4	1	20	2	Y	-0-					9
02	28	N	26	-0-	-2		-0-	5	1	21	2	Y	-0-					9
03	31	N	28	-0-	-3		-0-	4	1	24	2	Y	-0-					9
04	30	N	26	-0-	-4		-0-	5	1	21	2	Y	-0-					9
05	31	N	30	-0-	-1		-0-	5	1	25	2	Y	-0-					9
06	30	N	27	-0-	-3		-0-	5	1	22	2	Y	-0-					9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

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-

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

01	2883	2822	-0-	-61	-0-	521	1	2301	2	Y	-0-						42
02	3068	2836	-0-	-232	-0-	490	1	2346	2	Y	-0-						42
03	3221	3157	-0-	-64	-0-	489	1	2668	2	Y	-0-						42
04	3000	2814	-0-	-186	-0-	526	1	2288	2	Y	-0-						42
*05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	543	1	2822	2	Y	-0-						42
*06	3234	3117	-0-	-117	-0-	526	1	2591	2	Y	-0-						42

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

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-

COLMENA (FRIO 1200) //CONT.// 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-

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
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-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

01	279 N	63	-0-	-216	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
02	252 N	22	-0-	-230	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	359	-0-	-354	-0-	13	1	346	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	202	-0-	-1002	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
03	837	N	473	-0-	-364	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	51	1	594	2	N	-0-					-0-

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2759	#	2492	-0-	-267	-0-	2373	2	119	9	N	108					116
02	2548	#	2221	-0-	-327	-0-	2056	2	165	9	N	150	191	1			75
03	2821	#	2374	-0-	-447	-0-	2209	2	165	9	N	150	188	1			37
04	2730	#	1670	-0-	-1060	-0-	1670	2			N	-0-					37
*05	2480	#	1997	-0-	-483	-0-	1821	2	176	9	N	160	191	1			6
06	2400	#	2147	-0-	-253	-0-	1949	2	198	9	N	180	183	1			3

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	38	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	28	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	234	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	30	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	40	-0-	-140	-0-	32	1	8	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

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

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	33	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	239	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	26	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	32	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	33	1	8	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	38	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	239	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	30	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	40	-0-	-170	-0-	32	1	8	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	38	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	209	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	30	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	33	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	33	1	8	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	20 9	1 9	1385	2	N	8	22	1			8
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	1362	2	N	3	7	1			4
03	1829	N	1491	-0-	-338	-0-	54 13	1 9	1424	2	N	12	14	1			2
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1442	2	N	3	4	1			1
05	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	50 11	1 9	1325	2	N	10	5	1			6
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	55 17	1 9	1403	2	N	15	12	1			9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 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
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	43 25	1 9	3003	2	N	23	22	1			23
02	2996	X	2749	-0-	-247	-0-	95 18	1 9	2636	2	N	16	22	1			17
03	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	106 29	1 9	2827	2	N	26	38	1			5
04	3180	X	2927	-0-	-253	-0-	105 20	1 9	2802	2	N	18	16	1			7
05	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	110 29	1 9	2908	2	N	26	18	1			15
06	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	103 33	1 9	2627	2	N	30	26	1			19

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
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	3	1	228	2	N	6	4	1			6
							7	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	8	1	232	2	N	2	5	1			3
							2	9									
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	263	2	N	4	6	1			1
							4	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	451	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

01	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	14	1	1003	2	N	13	16	1			13
							14	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	N	3	12	1			4
							3	9									
03	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	37	1	988	2	N	3	6	1			1
							3	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	990	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	39	1	1041	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	36	1	925	2	N	3	3	1			2
							3	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-

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
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	58 652	1 9	733	3	Y	593	672	1			156
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43 450	1 9	460	3	Y	409	487	1			78
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	50 408	1 9	527	3	Y	371	337	1			112
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	66 286	1 9	643	3	Y	260	324	1			48
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46 217	1 9	721	3	Y	197	153	1			92
06	750	N	182	-0-	-568	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					92

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	9827	X	7081	-0-	-2746	-0-	507 153	1 9	6421	3	Y	139	162	1			37
02	6860	X	6027	-0-	-833	-0-	508 99	1 9	5420	3	Y	90	69	1			58
03	7595	X	5824	-0-	-1771	-0-	500 96	1 9	5228	3	Y	87	92	1			53
04	7350	X	6046	-0-	-1304	-0-	558 76	1 9	5412	3	Y	69	87	1			35
05	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	382 100	1 9	5944	3	Y	91	83	1			43
06	6840	X	5809	-0-	-1031	-0-	299 109	1 9	5401	3	Y	99	102	1			40

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
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
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	79	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	28	1	437	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	870	N	257	-0-	-613	-0-	13	1	229	3	Y	14					17
							15	9									

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
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	16	1	168	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	#	11279	-0-	-315	-0-	794	1	10057	3	Y	389	581	1			160
							428	9									
02	10080	#	9825	-0-	-255	-0-	811	1	8644	3	Y	336	366	1			130
							370	9									
03	11470	#	11031	-0-	-439	-0-	922	1	9637	3	Y	429	408	1			151
							472	9									
04	11100	#	10099	-0-	-1001	-0-	908	1	8805	3	Y	351	307	1			195
							386	9									
*05	11470	#	11042	-0-	-428	-0-	694	1	9923	3	Y	386	484	1			97
							425	9									
*06	12929	R	12929	-0-	-0-	-0-	738	1	11653	3	Y	489	390	1	196	2	196
							538	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130		3730	-0-	-3400	-0-	268	1	3400	3	Y	56	114	1			31
							62	9									
02	6412	#	278	-0-	-6134	-0-	24	1	254	3	Y	-0-	23	1			8
03	7099	#	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	6	1			2
04	6870	#	623	-0-	-6247	-0-	58	1	565	3	Y	-0-	1	1			1
05	6913	#	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3600	#	752	-0-	-2848	-0-	40	1	712	3	Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1411	1	17879	3	Y	412	399	1			109
							453	9									
02	T. A.		14449	-0-	14449	14449	1206	1	12859	3	Y	349	338	1			120
							384	9									
03	T. A.		15229	-0-	15229	29678	1300	1	13582	3	Y	315	318	1			117
							347	9									
04	T. A.		13841	-0-	13841	43519	1267	1	12284	3	Y	264	233	1			148
							290	9									
05	61836	X	18317	-0-	-43519	-0-	1251	1	16669	3	Y	361	424	1			85
							397	9									
*06	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	1158	1	18250	3	Y	416	334	1			167
							458	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					146
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	339	3	130	9	N	118	181	1			83
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	370	3	18	9	N	16					99
04	570	N	339	-0-	-231	-0-	339	3			N	-0-					99
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	370	3	15	9	N	14					113
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	392	3	63	9	N	57					170

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9190	3	251	9	Y	228	262	1			42
02	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8474	3	331	9	Y	301	253	1			90
03	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9304	3	219	9	Y	199	255	1			34
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	8780	3	382	9	Y	347	251	1			130
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	9805	3	359	9	Y	326	375	1			81
*06	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9763	3	308	9	Y	280	256	1			105

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4322	3	15	9	Y	14	149	1			104
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	3918	3	281	9	Y	255	142	1			217
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4302	3	84	9	Y	76	265	1			28
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3742	3	193	9	Y	175	144	1			59
05	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3446	3	146	9	Y	133	142	1			50
06	3900	X	3003	-0-	-897	-0-	2541	3	462	9	Y	420	142	1			328

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
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	805	3	128	9	Y	116	112	1			37
02	1204	N	682	-0-	-522	-0-	564	3	118	9	Y	107	108	1			36
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	619	3	103	9	Y	94	109	1			21
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	682	3	183	9	Y	166	107	1			80
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	576	3	130	9	Y	118	161	1			37
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	639	3	133	9	Y	121	110	1			48

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

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

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
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5848	-0-	-2770	-0-	1369 285	1 9	4194	2	N	259	195	1			217
02	7196	X	5169	-0-	-2027	-0-	1255 333	1 9	3581	2	N	303	357	1			163
03	6665	X	4143	-0-	-2522	-0-	3893	1	250	9	N	227	179	1			211
04	6450	X	3829	-0-	-2621	-0-	3588	1	241	9	N	219	187	1			243
05	6665	X	3980	-0-	-2685	-0-	3696	1	284	9	N	258	352	1			149
06	5670	X	3683	-0-	-1987	-0-	3466	1	217	9	N	197	181	1			165

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	601	2	220	9	N	200					285
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	624	2	69	9	N	63	179	1			169
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	87					256
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	184	1			153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					198
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	513	-0-	-448	-0-	510	3	3	9	Y	3	37	1			96
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1017	3	64	9	Y	58	36	1			118
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	3	14	9	Y	13	66	1			65
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	3	20	9	Y	18	36	1			47
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1169	3	67	9	Y	61	35	1			73
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1190	3	90	9	Y	82	36	1			119

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

01	79628	X	79628	-0-	-0-	B	-0-	155	1	69485	2	Y	8081	8081	1			-0-
								1099	4	8889	9							
02	71325	X	71325	-0-	-0-	B	-0-	140	1	62087	2	Y	7284	7284	1			-0-
								1086	4	8012	9							
03	76032	X	76032	-0-	-0-	B	-0-	155	1	65717	2	Y	8133	8133	1			-0-
								1214	4	8946	9							
04	70068	X	70068	-0-	-0-	B	-0-	150	1	60254	2	Y	7668	7668	1			-0-
								1229	4	8435	9							
05	69452	X	69452	-0-	-0-	B	-0-	155	1	59751	2	Y	7661	7661	1			-0-
								1119	4	8427	9							
*06	63981	X	63981	-0-	-0-	B	-0-	150	1	54511	2	Y	7644	7644	1			-0-
								912	4	8408	9							

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

01	9787		9125	-0-	-662		-0-	826	1	7734	3	Y	514	357	1			436
								565	9									
02	8594		8119	-0-	-475		-0-	747	1	6878	3	Y	449	716	1			169
								494	9									
03	9283		8873	-0-	-410		-0-	753	1	7575	3	Y	495	355	1			309
								545	9									
04	9718		8954	-0-	-764		-0-	529	1	7917	3	Y	462	357	1			414
								508	9									
05	10345		9366	-0-	-979		-0-	543	1	8291	3	Y	484	711	1			187
								532	9									
*06	10130		9070	-0-	-1060		-0-	545	1	8097	3	Y	389	349	1			227
								428	9									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			-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-

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

02	DELQ	PR	140	-0-	140	140	91	1	49	2	N	-0-					-0-
03	2790		101	-0-	-2689	-0-	88	1	10	2	N	3					3
							3	9									
04	2700		32	-0-	-2668	-0-	32	2			N	-0-					3
05	2790		6	-0-	-2784	-0-	6	2			N	-0-					3
06	2700	N	14	-0-	-2686	-0-	1	1	13	2	N	-0-					3

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

01	2108	N	867	-0-	-1241	-0-	327	1	516	2	N	22					201
							24	9									
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					201
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					201
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					201
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

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

01	9424	X	7415	-0-	-2009	-0-	128	1	7207	2	Y	73	115	1			118
							80	9									
02	7868	X	6454	-0-	-1414	-0-	107	1	6279	2	Y	62					180
							68	9									
03	8804	X	7399	-0-	-1405	-0-	125	1	7226	2	Y	44	138	1			86
							48	9									
04	8520	X	8289	-0-	-231	-0-	134	1	8131	2	Y	22					108
							24	9									
05	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	226	1	12480	2	Y	47	139	1			16
							52	9									
*06	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	248	1	13360	2	Y	89	48	1			57
							98	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	Y	25	67	1			50
							28	9									
02	1540	X	1229	-0-	-311	-0-	20	1	1187	2	Y	20					70
							22	9									
03	2108	X	1015	-0-	-1093	-0-	17	1	975	2	Y	21	48	1			43
							23	9									
04	2040	X	1952	-0-	-88	-0-	31	1	1909	2	Y	11					54
							12	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	57	1	3143	2	Y	-0-	49	1			5
*06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	53	1	2837	2	Y	32	11	1			26
							35	9									

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
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	132	1	884	3	N	82	12	8				182
							90	9										
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	96	1	709	3	N	50	184	1	4	8		44
							55	9										
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	130	1	1089	3	N	61	3	8				102
							67	9										
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	119	1	947	3	N	51	3	8				150
							56	9										
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	117	1	886	3	N	47	2	8				195
							52	9										
06	1230	N	994	-0-	-236	-0-	120	1	828	3	N	42	172	1	5	8		60
							46	9										

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	N	-0-						32
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-						32
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-						32
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-						32
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	N	-0-						32
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	21	1	142	3	N	3	3	8				32
							3	9										

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

01	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	262	1	1764	3	Y	94	127	1				85
							103	9										
02	2520	X	2247	-0-	-273	-0-	256	1	1891	3	Y	91	131	1				45
							100	9										
03	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	261	1	2182	3	Y	82						127
							90	9										
04	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	241	1	1913	3	Y	74	133	1				68
							81	9										
05	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	254	1	1922	3	Y	65	100	1				33
							72	9										
06	2460	X	2096	-0-	-364	-0-	258	1	1784	3	Y	49						82
							54	9										

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	148	1	995	3	Y	41	55	1			100
							45	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	140	1	1037	3	Y	34	49	1			85
							37	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	165	1	1373	3	Y	35					120
							39	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	156	1	1242	3	Y	30	50	1			100
							33	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	168	1	1269	3	Y	44	69	1	1	8	74
							48	9									
06	1530	N	1258	-0-	-272	-0-	155	1	1068	3	Y	32	3	8			103
							35	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	68	1	457	3	N	-0-					15
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	58	1	429	3	N	-0-					15
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	54	1	450	3	N	-0-					15
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	73	1	582	3	N	-0-					15
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	70	1	531	3	N	-0-					15
06	480	N	90	-0-	-390	-0-	11	1	79	3	N	-0-					15

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	-0-					56
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	-0-					56
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	2	N	-0-					56
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	2	N	-0-					56
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					56
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	2	N	-0-					56

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	673	-0-	-9	-0-	66	1	594	2	N	12					193
							13	9									
02	588	N	524	-0-	-64	-0-	55	1	457	2	N	11					204
							12	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	545	2	N	7					211
							8	9									
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	59	1	482	2	N	12					223
							13	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	62	1	512	2	N	7	189	1			41
							8	9									
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	56	1	451	2	N	5					46
							6	9									

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	754	-0-	-207	-0-	75	1	673	2	N	5					197
							6	9									
02	1008	N	538	-0-	-470	-0-	57	1	474	2	N	6					203
							7	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	104	1	871	2	N	12	192	1			23
							13	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	868	2	N	5					28
							6	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	N	9					37
							10	9									
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	88	1	711	2	N	8					45
							9	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	397	1	3567	2	N	45					204
							50	9									
02	3612	X	3345	-0-	-267	-0-	358	1	2951	2	N	33	189	1			48
							36	9									
03	3999	X	3478	-0-	-521	-0-	365	1	3068	2	N	41					89
							45	9									
04	3870	X	3471	-0-	-399	-0-	371	1	3053	2	N	43					132
							47	9									
05	3999	X	3380	-0-	-619	-0-	362	1	2972	2	N	42					174
							46	9									
06	3870	X	3255	-0-	-615	-0-	353	1	2866	2	N	33					207
							36	9									

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
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	59	1	529	2	N	3					109
							3	9									
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	37	1	307	2	N	7					116
							8	9									
03	589	N	337	-0-	-252	-0-	36	1	300	2	N	1					117
							1	9									
04	570	N	333	-0-	-237	-0-	36	1	295	2	N	2					119
							2	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	390	2	N	3					122
							3	9									
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	27	1	216	2	N	5					127
							6	9									

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
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	240	1	2157	2	N	55					127
							61	9									
02	2184	N	2124	-0-	-60	-0-	223	1	1839	2	N	56					183
							62	9									
03	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	226	1	1903	2	N	58	181	1			60
							64	9									
04	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	233	1	1920	2	N	57					117
							63	9									
05	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	227	1	1867	2	N	56					173
							62	9									
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	245	1	1989	2	N	54	189	1			38
							59	9									

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
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	-0-					68
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	N	-0-					68
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-					68
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	345	2	N	7					75
							8	9									
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	33	1	271	2	N	-0-					75
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	40	1	325	2	N	-0-					75

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	113	1	1012	2	N	15					109
							17	9									
02	1064	N	809	-0-	-255	-0-	86	1	709	2	N	13					122
							14	9									
03	1085	N	916	-0-	-169	-0-	95	1	802	2	N	17					139
							19	9									
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	105	1	866	2	N	15					154
							17	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	130	1	1068	2	N	23					177
							25	9									
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	139	1	1125	2	N	22					199
							24	9									

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
01	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	123	1	1103	2	N	13					50
							14	9									
02	1204	N	1004	-0-	-200	-0-	107	1	880	2	N	15					65
							17	9									
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	127	1	1068	2	N	8					73
							9	9									
04	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	109	1	897	2	N	12					85
							13	9									
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	120	1	987	2	N	5					90
							6	9									
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	121	1	978	2	N	10					100
							11	9									

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
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	377	2	N	10					208
							11	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	N	11					219
							12	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	10	192	1			37
							11	9									
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	31	1	258	2	N	7					44
							8	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	N	7					51
							8	9									
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	281	2	N	10					61
							11	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

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-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

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-

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-							91
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-							91
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-							91
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	2	N	-0-							91
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-							91
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	N	-0-							91

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

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-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	180	1	1618	2	N	25							183
							28	9											
02	1764	N	1701	-0-	-63	-0-	181	1	1496	2	N	22							205
							24	9											
03	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	181	1	1526	2	N	16	193	1					28
							18	9											
04	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	179	1	1471	2	N	25							53
							28	9											
05	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	181	1	1487	2	N	24							77
							26	9											
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	202	1	1638	2	N	23							100
							25	9											

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

01	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	284	1	2554	2	N	50							215
							55	9											
02	2912	X	2562	-0-	-350	-0-	272	1	2240	2	N	45							260
							50	9											
03	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	298	1	2507	2	N	46	183	1					123
							51	9											
04	3120	X	2791	-0-	-329	-0-	296	1	2440	2	N	50							173
							55	9											
05	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	285	1	2340	2	N	49							222
							54	9											
06	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	295	1	2395	2	N	36	188	1					70
							40	9											

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 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
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-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	120	1	1104	2	N	6					102
								7	9									
	02	1512	N	868	-0-	-644	-0-	95	1	772	2	N	1	1	8			102
								1	9									
	03	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	128	1	1028	2	N	16					118
								18	9									
	04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	130	1	1092	2	N	-0-					118
	05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	140	1	1226	2	N	-0-					118
*	06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	144	1	1180	2	N	11	11	8			118
								12	9									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20	-0-	20	80	20	3			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		10	-0-	10	90	10	3			Y	-0-					16
03	154	N	64	-0-	-90	-0-	64	3			Y	-0-					16
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	23	-0-	-2977	531	23	3			Y	-0-					92
02	952	N	421	-0-	-531	-0-	421	3			Y	-0-					92
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					92
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 12734 - 12742

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10058 - 10127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	485	1	970	2	N	-0-					41
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	413	1	769	2	N	-0-					41
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	436	1	775	2	N	-0-					41
04	1320	N	822	-0-	-498	-0-	291	1	531	2	N	-0-					41
05	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	182	1	845	2	N	-0-					41
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	195	1	1174	2	N	-0-					41

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

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

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	34100	X	31504	-0-	-2596	-0-	31504	2			N	-0-					-0-
02	30716	X	30349	-0-	-367	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
03	34007	X	32764	-0-	-1243	-0-	32764	2			N	-0-					-0-
04	32340	X	30678	-0-	-1662	-0-	30678	2			N	-0-					-0-
05	33604	X	33321	-0-	-283	-0-	33321	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	32269	-0-	-251	-0-	32269	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 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
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2320	-0-	-380	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

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-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

01	1922	X	1539	-0-	-383	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1115	-0-	-621	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1060	-0-	-800	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	767	-0-	-973	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	547	-0-	-1251	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	373	-0-	-1127	-0-	373	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
*06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

01	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

01	5177	X	4501	-0-	-676	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4286	-0-	-278	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4285	-0-	-485	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4397	-0-	-501	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4292	-0-	-298	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

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-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	527	-0-	-11597	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	6866	-0-	-7797	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	1946	-0-	-12244	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	1707	-0-	-12956	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8000	-0-	-430	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	2228	-0-	-4716	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	312	-0-	-7376	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6319	-0-	-1121	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
*06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

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

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

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

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	69	1	138	2	N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	46	1	85	2	N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	74	1	131	2	N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	45	1	82	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	50	1	231	2	N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	52	1	316	2	N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	351	1	701	2	N	-0-					102
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	399	1	744	2	N	-0-					102
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	408	1	723	2	N	-0-					102
04	600	X	260	-0-	-340	-0-	92	1	168	2	N	-0-					102
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	186	1	867	2	N	-0-					102
*06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	171	1	1030	2	N	-0-					102

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

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-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

01	651	N	174	-0-	-477	-0-	58	1	116	2	N	-0-					135
02	532	N	106	-0-	-426	-0-	37	1	69	2	N	-0-					135
03	310	N	59	-0-	-251	-0-	21	1	38	2	N	-0-					135
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	30	1	55	2	N	-0-					135
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	6	1	29	2	N	9					144
							10	9									
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-					144

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

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-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

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-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

01	93	N	57	-0-	-36	-0-	19	1	38	2	N	-0-					40
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	5	1	8	2	N	-0-					40
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	26	1	47	2	N	-0-					40
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	8	1	14	2	N	-0-					40
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					40
*06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	2	N	-0-					40

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

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

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

01	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	214	1	1991	2	N	80	173	1							103
							88	9													
02	2800	X	2036	-0-	-764	-0-	208	1	1775	2	N	48									151
							53	9													
03	3007	X	2255	-0-	-752	-0-	254	1	1858	2	N	130	180	1		2	8				99
							143	9													
04	2910	X	2332	-0-	-578	-0-	235	1	2020	2	N	70									169
							77	9													
05	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	274	1	2353	2	N	153	167	1		2	8				153
							168	9													
*06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	233	1	2079	2	N	78	178	1		3	8				50
							86	9													

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	406	1	3772	2	N	18									187
							20	9													
02	3640	X	3387	-0-	-253	-0-	352	1	3012	2	N	21	172	1							36
							23	9													
03	3844	X	3086	-0-	-758	-0-	366	1	2686	2	N	31	2	8							65
							34	9													
04	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	365	1	3132	2	N	16									81
							18	9													
05	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	346	1	2978	2	N	5									86
							6	9													
06	4050	X	3632	-0-	-418	-0-	367	1	3264	2	N	1									87
							1	9													

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	926	-0-	-438	-0-	309	1	617	2	N	-0-			2
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	367	1	683	2	N	-0-			2
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	395	1	702	2	N	-0-			2
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	349	1	638	2	N	-0-			2
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	234	1	1089	2	N	-0-			2
*06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	130	1	782	2	N	-0-			2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	10447	#	6574	-0-	-3873	-0-	525	1	6049	2	N	-0-			-0-
02	9296	#	8192	-0-	-1104	-0-	662	1	7530	2	N	-0-			-0-
03	10075	#	9894	-0-	-181	-0-	822	1	9072	2	N	-0-			-0-
04	9750	#	9071	-0-	-679	-0-	792	1	8279	2	N	-0-			-0-
05	9083	#	7937	-0-	-1146	-0-	741	1	7196	2	N	-0-			-0-
06	9570	#	9111	-0-	-459	-0-	786	1	8325	2	N	-0-			-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) //CONT.// 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					49
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					49
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					49
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					49
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					49
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					49

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					2
*08	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					2
*09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					2
*10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
*12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	1					3
							1	9									
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					3
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					3
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					3
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					3
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					3

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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
*07	124	N	29	-0-	-95	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					3
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					3
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					3
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					3
*11	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					3
*12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					3
*01	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	38	2	Y	1					4
							1	9									
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					4
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-					4
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	364	2	Y	-0-					4
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					4
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	Y	-0-					4

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

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	Y	5					118
							6	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	218	2	Y	-0-	95	1			23
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	2	Y	-0-					23
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	47	1	278	2	Y	-0-					23
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	2	Y	-0-					23
06	300	N	173	-0-	-127	-0-	23	1	150	2	Y	-0-					23

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

01	899	N	748	-0-	-151	-0-	95	1	633	2	Y	18					277
							20	9									
02	700	N	435	-0-	-265	-0-	49	1	386	2	Y	-0-					277
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	83	1	595	2	Y	2					279
							2	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	2	Y	-0-					279
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	74	1	585	2	Y	-0-					279
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	2	Y	-0-					279

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1767	2	12	9	Y	11					40
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	2	4	9	Y	4					44
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11					55
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1799	2	10	9	Y	9	54	1			10
05	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	1745	2	11	9	Y	10					20
*06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2057	2	12	9	Y	11					31

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

01	3441	X	2568	-0-	-873	-0-	2557	2	11	9	Y	10					41
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2883	2	4	9	Y	4					45
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3466	2	14	9	Y	13					58
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3234	2	12	9	Y	11	58	1			11
05	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2973	2	13	9	Y	12					23
06	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	3213	2	13	9	Y	12					35

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

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

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	3499	2	10	9	N	9					89
02	3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	3280	2	11	9	N	10					99
03	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3491	2	6	9	N	5					104
04	3330 X	3015	-0-	-315 B	-0-	3006	2	9	9	N	8					112
05	3441 X	2909	-0-	-532 B	-0-	2898	2	11	9	N	10					122
06	3330 X	2740	-0-	-590 B	-0-	2732	2	8	9	N	7					129

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 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
01	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	866	1	11404	2	Y	-0-					-0-
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	934	1	9944	2	Y	-0-					-0-
03	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	1032	1	11203	2	Y	-0-					-0-
04	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	926	1	10739	2	Y	-0-					-0-
05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	863	1	10579	2	Y	-0-					-0-
*06	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	885	1	9958	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5508 - 5511

01	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9532	2	76	9	Y	69					258
02	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6855	2	73	9	Y	66	280	1			44
03	17701	X	12715	-0-	-4986	-0-	12614	2	101	9	Y	92					136
04	12120	X	9042	-0-	-3078	-0-	9019	2	23	9	Y	21					157
05	12524	X	3559	-0-	-8965	-0-	3541	2	18	9	Y	16					173
06	12120	X	513	-0-	-11607	-0-	513	2			Y	-0-					173

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4827 - 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
01	589	N	101	-0-	-488	-0-	101	2			Y	-0-					21
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	57	2			Y	-0-	21	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

01	1705	X	779	-0-	-926	-0-	779	2			Y	-0-					23
02	1540	X	1445	-0-	-95	-0-	1445	2			Y	-0-	23	1			-0-
03	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	624	-0-	-988	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	204	-0-	-1536	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52

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

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-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

01	7037	X	5362	-0-	-1675	-0-	231	1	5131	2	Y	-0-					58
02	5796	X	5345	-0-	-451	-0-	226	1	5119	2	Y	-0-					58
03	6200	X	4883	-0-	-1317	-0-	185	1	4698	2	Y	-0-					58
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	232	1	5542	2	Y	-0-					58
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	244	1	5846	2	Y	-0-					58
*06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	270	1	6113	2	Y	-0-					58

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

01	DLQ	G-10	221	-0-	221	B	221	221	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	412	-0-	412	B	633	412	2		Y	-0-					-0-
03	633	R	-0-	-0-	-633	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	B	-465				Y	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	B	-915				Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

01	DLQ	G-10	490	-0-	490	B	-2316	490	2		Y	-0-					29
02	DLQ	G-10	631	-0-	631	B	-1685	631	2		Y	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1685				Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1685				Y	-0-					29
05	713	#	-0-	-0-	-713	B	-2398				Y	-0-					29
06	690	#	NO RPT	-0-	-690	B	-3088				Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
01	15872	X	14720	-0-	-1152	-0-	14720	3			N	-0-					-0-
02	14336	X	9905	-0-	-4431	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
03	15872	X	3186	-0-	-12686	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	4316	-0-	-10474	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	6118	-0-	-9165	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

01	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		229	-0-	229	425	229	2			Y	-0-					-0-
03	425	N	-0-	-0-	-425	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	1318	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1413	-0-	1413	2731	1413	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2731					Y	NO RPT					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

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-

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
01	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	255	1	3264	2	Y	-0-			-0-
02	3780	X	3295	-0-	-485	-0-	250	1	3045	2	Y	-0-			-0-
03	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	281	1	3461	2	Y	-0-			-0-
04	4080	X	3570	-0-	-510	-0-	289	1	3281	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3591	-0-	-532	-0-	283	1	3308	2	Y	-0-			-0-
*06	3630	X	3059	-0-	-571	-0-	251	1	2808	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

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

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

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-

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

01	14105	X	12356	-0-	-1749	-0-	896	1	11460	2	Y	-0-					-0-
02	12740	X	12498	-0-	-242	-0-	948	1	11550	2	Y	-0-					-0-
03	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	1087	1	13405	2	Y	-0-					-0-
04	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	1121	1	12717	2	Y	-0-					-0-
05	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	1141	1	13335	2	Y	-0-					-0-
*06	14010	X	13962	-0-	-48	-0-	1144	1	12818	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

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-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

01	1178	N	940	-0-	-238	-0-	68	1	872	2	Y	-0-					3
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	69	1	843	2	Y	-0-					3
03	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	77	1	948	2	Y	-0-					3
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	79	1	895	2	Y	-0-					3
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	2	Y	-0-					3
*06	990	N	719	-0-	-271	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	23	1	281	2	N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

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

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

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-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

01	2418	X	1104	-0-	-1314	-0-	80	1	1024	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	1045	-0-	-971	-0-	79	1	966	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	79	1	968	2	N	-0-			-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	89	1	1011	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	912	-0-	-235	-0-	72	1	840	2	N	-0-			-0-
*06	1020	N	610	-0-	-410	-0-	50	1	560	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

01	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	1411	1	18059	2	N	-0-			-0-
02	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	1081	1	13176	2	N	-0-			-0-
03	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	1216	1	14988	2	N	-0-			-0-
04	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	1226	1	13913	2	N	-0-			-0-
05	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	1219	1	14246	2	N	-0-			-0-
*06	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	1202	1	13471	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	90	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	106	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	81	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	92	1	528	3	Y	-0-					-0-
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	65	1	397	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2162 N	8	-0-	-2154	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	1456 N	1	-0-	-1455	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1612 X	7	-0-	-1605	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	1560 X	12	-0-	-1548	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	1612 X	35	-0-	-1577	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
*06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2308	-0-	-544	-0-	291	1	2017	3	Y	-0-					-0-
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	362	1	2246	3	Y	-0-					-0-
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	411	1	2504	3	Y	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	458	1	2833	3	Y	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	515	1	2950	3	Y	-0-					-0-
*06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	441	1	2694	3	Y	-0-					-0-

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
01	1023	N	498	-0-	-525	-0-	63	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	297	-0-	-347	-0-	41	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	374	-0-	-339	-0-	52	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	45	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	47	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	34	1	202	3	Y	-0-					-0-

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
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	85	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	77	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	90	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	91	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	532	3	Y	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	82	1	506	3	Y	-0-					-0-

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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-

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
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	254	1	1766	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	225	1	1399	3	Y	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	282	1	1718	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	214	1	1331	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	203	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	223	1	1358	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	41	50	1			16
							45	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	Y	33					49
							36	9									
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	17	1	107	3	Y	34	49	1			34
							37	9									
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	16	1	105	3	Y	45	53	1			26
							50	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	20	1	119	3	Y	32					58
							35	9									
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	18	1	115	3	Y	-0-	58	1			-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	289	1	2005	3	Y	48	67	1			26
							53	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	222	1	1382	3	Y	37					63
							41	9									
03	2201	N	1609	-0-	-592	-0-	221	1	1346	3	Y	38	58	1			43
							42	9									
04	2280	N	1498	-0-	-782	-0-	201	1	1241	3	Y	51	60	1			34
							56	9									
05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	238	1	1365	3	Y	35					69
							39	9									
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	203	1	1240	3	Y	-0-	37	1			32

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

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-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	168	1	1167	3	Y	12	17	1			6
							13	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	172	1	1068	3	Y	9					15
							10	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	214	1	1304	3	Y	10	15	1			10
							11	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	210	1	1302	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	209	1	1200	3	Y	9					17
							10	9									
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	152	1	924	3	Y	-0-	17	1			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	61	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	133	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	125	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	138	1	798	3	Y	-0-					-0-
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	115	1	700	3	Y	-0-					-0-

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
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	143	1	992	3	Y	35	48	1			19
							39	9									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	142	1	881	3	Y	27					46
							30	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	132	1	803	3	Y	28	41	1			33
							31	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	155	1	960	3	Y	36	43	1			26
							40	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	174	1	1000	3	Y	26					52
							29	9									
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	139	1	854	3	Y	-0-	52	1			-0-

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
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	Y	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	-0-					-0-

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
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	33	1	208	3	N	1					1
							1	9									
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	21	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	20	1	124	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	15	1	88	3	N	1					2
							1	9									
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	88					90
							97	9									

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
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	31	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	6	1	36	3	Y	10					14
							11	9									
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	20	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	13	14	1			10
							14	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	38	3	Y	9					19
							10	9									
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-	19	1			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	82	1	497	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	121	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	158	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	92	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	432	-0-	-467	-0-	64	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	350	-0-	-340	-0-	49	1	301	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	81	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	76	1	440	3	Y	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	76	1	434	3	Y	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	168	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	58	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

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

01	775	N	242	-0-	-533	-0-	4	1	238	2	N	-0-					3
02	644	N	248	-0-	-396	-0-	10	1	238	2	N	-0-					3
03	651	N	268	-0-	-383	-0-	11	1	257	2	N	-0-	3	1			-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

01	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	678	1	3313	2	Y	-0-					14
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	659	1	3384	2	Y	-0-					14
03	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	729	1	3276	2	Y	-0-					14
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	706	1	3392	2	Y	-0-					14
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	727	1	3440	2	Y	-0-					14
*06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	706	1	3224	2	Y	-0-					14

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

01	6975	X	6703	-0-	-272	-0-	6696	2	7	9	Y	6					10
02	6300	X	6283	-0-	-17	-0-	6280	2	3	9	Y	3					13
03	6944	X	6653	-0-	-291	-0-	6646	2	7	9	Y	6	10	1			9
04	6660	X	6517	-0-	-143	-0-	6515	2	2	9	Y	2					11
05	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6696	2	17	9	Y	15	15	1			11
06	6720	X	6388	-0-	-332	-0-	6382	2	6	9	Y	5					16

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 7137 - 7158

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - P/A 11/16/18

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

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-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

01	434	N	7	-0-	-427	-0-	1	1	6	2	N	-0-									86
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-									86
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-									86
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-									86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									86

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	2									57
							2	9													
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	2	6	1							53
							2	9													
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	226	2	N	4									57
							4	9													
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	20	1	193	2	N	5	6	1							56
							6	9													
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	29	1	281	2	N	7	7	1							56
							8	9													
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	6	7	1							55
							7	9													

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	201	-0-	-562	-0-	23	1	177	2	Y	1					25
							1	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	3					28
							3	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	Y	1					29
							1	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	Y	-0-	4	1			25
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	Y	-0-					25
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					25

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	388	-0-	-1174	-0-	45	1	343	2	Y	-0-					52
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	Y	-0-					52
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	2	Y	-0-					52
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					52
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	Y	-0-					52
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	50	1	329	2	Y	-0-					52

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	84	-0-	-327	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					12
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					12
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					12
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	2	Y	-0-	1	1			11
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					11
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	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-

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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	N	2					5
							2	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	248	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	26	1	219	2	N	4					5
							4	9									
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	21	1	203	2	N	5	6	1			4
							6	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	6	7	1			2
							7	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

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

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6 1 2 9	52 2	N	2				84
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	5 1 2 9	46 2	N	2	6 1			80
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9	55 2	N	4				84
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 1 6 9	59 2	N	5	6 1			83
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6 1 8 9	60 2	N	7	7 1			83
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6 1 7 9	50 2	N	6	7 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

01	2201 #	1698	-0-	-503	-0-	185 1 6 4	1513 2	Y	-0-			-0-
02	1988 #	1526	-0-	-462	-0-	175 1	1351 2	Y	-0-			-0-
03	1984 #	1525	-0-	-459	-0-	189 1	1336 2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1356	-0-	-294	-0-	174 1	1176 2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1362	-0-	-343	-0-	176 1	1186 2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1228	-0-	-242	-0-	164 1	1064 2	Y	-0-			-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
01	1736	X	1540	-0-	-196	-0-	1540	2			N	-0-					25
02	1568	X	1462	-0-	-106	-0-	1462	2			N	-0-					25
03	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			N	-0-					25
04	1500	N	1188	-0-	-312	-0-	1188	2			N	-0-					25
05	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-					25
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	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

01	3100	N	6439	-0-	3339	7575	946	1	5493	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5472	-0-	2672	10247	851	1	4621	2	Y	-0-					-0-
03	16032	X	5785	-0-	-10247	-0-	960	1	4825	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	5165	-0-	-1945	-0-	898	1	4247	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
05	7347	X	5644	-0-	-1703	-0-	968	1	4676	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	4987	-0-	-1253	-0-	887	1	4100	2	Y	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	102	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	152	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	219	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	220	1	523	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	868	N	717	-0-	-151	-0-	135	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	630	-0-	-180	-0-	121	1	509	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

01	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	417	1	3410	2	Y	276	240	1			165
							304	9									
02	4004	X	3995	-0-	-9	-0-	435	1	3359	2	Y	183	265	1			83
							201	9									
03	4433	X	3260	-0-	-1173	-0-	405	1	2855	2	Y	-0-	67	1			16
04	3990	X	2829	-0-	-1161	-0-	363	1	2454	2	Y	-0-	12	1			4
							12	4									
05	4433	X	2143	-0-	-2290	-0-	277	1	1866	2	Y	-0-	3	1			1
06	4290	X	1617	-0-	-2673	-0-	216	1	1401	2	Y	-0-	1	1			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

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-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4681	X	1066	-0-	-3615	-0-	116	1	950	2	Y	-0-	1	1			1
02	4228	X	356	-0-	-3872	-0-	41	1	315	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3658	X	2185	-0-	-1473	-0-	271	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2208	-0-	-432	-0-	283	1	1908	2	Y	7	5	1			2
							9	4	8	9							
05	2480	X	2095	-0-	-385	-0-	271	1	1824	2	Y	-0-	1	1			1
06	2100	X	1793	-0-	-307	-0-	240	1	1553	2	Y	-0-	1	1			-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		3021	-0-	3021	3021	439	1	2562	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
02	14B2 EXT		2272	-0-	2272	5293	428	1	1810	2	Y	31	29	1			9
							34	9									
03	14B2 EXT		501	-0-	501	5794	126	1	352	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
04	5852	X	58	-0-	-5794	-0-	15	1	36	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
05	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	504	1	2175	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
*06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	564	1	2363	2	Y	26	25	1			5
							29	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	25	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	16	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	8556	X	7718	-0-	-838	-0-	798 1 387 9		6533	2	Y	352	301	1			207
02	7588	X	6526	-0-	-1062	-0-	712 1 318 9		5496	2	Y	289	378	1			118
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	828 1 524 9		5841	2	Y	476	481	1			113
04	7470	X	6580	-0-	-890	-0-	790 1 25 4		5332 433	2 9	Y	394	374	1			133
05	7719	X	3353	-0-	-4366	-0-	392 1 325 9		2636	2	Y	295	342	1			86
06	7470	X	4632	-0-	-2838	-0-	569 1 375 9		3688	2	Y	341	351	1			76

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	562	1	2313	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2245	-0-	-163	-0-	481	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	1957	-0-	-2073	-0-	466	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2283	-0-	-1617	-0-	529	1	1746	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	3441	X	1727	-0-	-1714	-0-	438	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1223	-0-	-1567	-0-	353	1	870	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	108	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	123	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	247	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	259	1	614	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	159	1	688	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	758	-0-	-142	-0-	146	1	612	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

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-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6600) //CONT.// 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3691	-0-	-2292	-0-	402	1	3289	2	Y	-0-					-0-
02	5292	X	3021	-0-	-2271	-0-	347	1	2674	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3149	-0-	-1811	-0-	391	1	2758	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3089	-0-	-841	-0-	397	1	2679	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	3906	X	3151	-0-	-755	-0-	408	1	2743	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2671	-0-	-899	-0-	357	1	2314	2	Y	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

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

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		422	-0-	422	2291	28 168	1 9	226	2	Y	153	130	1			90
02	1215		498	-0-	-717	1574	41 138	1 9	319	2	Y	125	164	1			51
03	2071	N	497	-0-	-1574	-0-	28 272	1 9	197	2	Y	247	241	1			57
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	41 1	1 4	276 314	2 9	Y	285	252	1			90
05	558	N	349	-0-	-209	-0-	12 257	1 9	80	2	Y	234	259	1			65
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	66 293	1 9	427	2	Y	266	272	1			59

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

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-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2019 - P/A 02/11/19

DOUGHTY (FRIO 7060) //CONT.// 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	89	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	76	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	84	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	83	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	86	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	84	1	595	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

01	496	N	477	-0-	-19	-0-	63	1	414	2	N	-0-					105
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	N	-0-					105
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	61	1	518	2	N	-0-					105
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	494	2	N	112	179	1			38
							123	9									
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	59	1	471	2	N	2					40
							2	9									
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	61	1	431	2	N	2					42
							2	9									

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					228
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	188	1			52
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					58

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

01	713	N	503	-0-	-210	-0-	65	1	432	2	N	5					252
							6	9									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	N	3					255
							3	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	72	1	610	2	N	3					258
							3	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	67	1	548	2	N	5	181	1			82
							6	9									
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	72	1	569	2	N	-0-					82
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	66	1	467	2	N	5					87
							6	9									

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

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-

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
01	1364	N	1119	-0-	-245 B	-15132	130	1	989	2	N	-0-					21
02	1064	N	926	-0-	-138 B	-15132	120	1	806	2	N	-0-					21
03	1178	N	1081	-0-	-97 B	-15132	145	1	936	2	N	-0-					21
04	1080	N	1309	-0-	229 B	-14903	145	1	1164	2	N	-0-					21
05	1023	N	1133	-0-	110 B	-14793	155	1	978	2	N	-0-					21
06	1050	N	994	-0-	-56 B	-14793	150	1	844	2	N	-0-					21

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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	8928	X	4416	-0-	-4512	-0-	169	1	4119	2	N	-0-					-0-
							128	3									
02	8064	X	3838	-0-	-4226	-0-	145	1	2780	2	N	-0-					-0-
							913	3									
03	8525	X	4295	-0-	-4230	-0-	165	1	3230	2	N	-0-					-0-
							900	3									
*04	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	153	1	3028	2	N	-0-					-0-
							885	3									
*05	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	197	1	3268	2	N	-0-					-0-
							716	3									
06	4260	X	4060	-0-	-200	-0-	181	1	3000	2	N	-0-					-0-
							879	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	789	2	31	3	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	626	2	267	3	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	626	2	220	3	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	598	2	217	3	Y	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1341	2	354	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4095	-0-	1095	1095	2999	2	1096	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	52	2	2	3	Y	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	46	2	20	3	Y	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	2	25	3	Y	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	95	2	34	3	Y	-0-			-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	142	2	37	3	Y	-0-			-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	164	2	59	3	Y	-0-			-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	469	2	18	3	N	-0-			-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	226	2	96	3	N	-0-			-0-
03	527	N	46	-0-	-481	-0-	34	2	12	3	N	-0-			-0-
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	3	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

01	4185	X	545	-0-	-3640	-0-	514	2	20	3	N	10			10
							11	9							
02	3696	X	1125	-0-	-2571	-0-	789	2	336	3	N	-0-			10
03	4092	X	229	-0-	-3863	-0-	169	2	60	3	N	-0-			10
04	3090	X	244	-0-	-2846	-0-	179	2	65	3	N	-0-			10
*05	2666	X	361	-0-	-2305	-0-	285	2	76	3	N	-0-			10
*06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	2603	2	951	3	N	-0-			10

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

01	7502	X	7186	-0-	-316	-0-	273	1	6703	2	N	-0-			-0-
							210	3							
02	6776	X	5174	-0-	-1602	-0-	197	1	3750	2	N	-0-			-0-
							1227	3							
03	7502	X	2782	-0-	-4720	-0-	107	1	2092	2	N	-0-			-0-
							583	3							
*04	7230	X	5572	-0-	-1658	-0-	213	1	4149	2	N	-0-			-0-
							1210	3							
*05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	363	1	6019	2	N	-0-			-0-
							1316	3							
06	6960	X	6872	-0-	-88	-0-	308	1	5076	2	N	1			1
							1487	3	1	9					

DYE, W. (NAVARRO) //CONT.// 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4251	-0-	-27	-0-	162	1	3964	2	N	-0-					-0-
							125	3									
02	3864	X	3806	-0-	-58	-0-	143	1	2757	2	N	-0-					-0-
							906	3									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	167	1	3256	2	N	-0-					-0-
							908	3									
*04	4140	X	4070	-0-	-70	-0-	153	1	3031	2	N	-0-					-0-
							886	3									
*05	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	193	1	3217	2	N	-0-					-0-
							706	3									
06	4140	X	4060	-0-	-80	-0-	181	1	3000	2	N	-0-					-0-
							879	3									

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6378	2	246	3	N	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	4450	2	1893	3	N	-0-					-0-
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	5548	2	1952	3	N	-0-					-0-
04	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	6225	2	2255	3	N	-0-					-0-
*05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	6467	2	1708	3	N	-0-					-0-
*06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	5944	2	2172	3	N	-0-					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2019 - P/A 04/09/19

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) //CONT.// 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

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

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	930	3	56	9	Y	51	75	1			44
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	810	3	52	9	Y	47					91
03	992	N	920	-0-	-72	-0-	867	3	53	9	Y	48	77	1			62
04	960	N	736	-0-	-224	-0-	691	3	45	9	Y	41	74	1			29
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	697	3	51	9	Y	46					75
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	759	3	37	9	Y	34	74	1			35

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
01	4402	X	4054	-0-	-348	-0-	4025	3	29	9	Y	26	38	1			19
02	3920	X	3874	-0-	-46	-0-	3849	3	25	9	Y	23					42
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4172	3	26	9	Y	24	39	1			27
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4159	3	28	9	Y	25	37	1			15
05	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	4150	3	24	9	Y	22					37
06	4140	X	2030	-0-	-2110	-0-	2015	3	15	9	Y	14	35	1			16

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
01	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2751	3	56	9	N	51	76	1			41
02	2660	X	2344	-0-	-316	-0-	2292	3	52	9	N	47					88
03	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	2657	3	53	9	N	48	78	1			58
04	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	2593	3	50	9	N	45	74	1			29
05	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2716	3	51	9	N	46					75
06	2730	X	2644	-0-	-86	-0-	2607	3	37	9	N	34	74	1			35

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	500 9	1 9	789	2	Y	8					44
02	1176	N	902	-0-	-274	-0-	275 2	1 9	625	2	Y	2					46
03	1302	N	462	-0-	-840	-0-	125 7	1 9	330	2	Y	6					52
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	600 15	1 9	628	2	Y	14					66
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	725	1	1019	2	Y	-0-					66
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	725	1	1116	2	Y	-0-					66

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

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

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	5826	-0-	-12774	-0-	575	1	5203	3	Y	44	79	1			27
							48	9									
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-					Y	-0-	14	1			13
03	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-	6	1			7
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	2	4	1			5
05	10075	X	416	-0-	-9659	-0-	3	1	413	2	Y	-0-					5
*06	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	74	1	21877	2	Y	126	105	1			26
							139	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 11924

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

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

01	3968		3835	-0-	-133	-0-	422	1	3413	3	Y	-0-					-0-
02	3918		3751	-0-	-167	-0-	460	1	3291	3	Y	-0-					-0-
03	3751	#	3734	-0-	-17	-0-	510	1	3224	3	Y	-0-					-0-
04	3720	#	3532	-0-	-188	-0-	453	1	3079	3	Y	-0-					-0-
05	4154	#	3477	-0-	-677	-0-	473	1	3004	2	Y	-0-					-0-
06	4020	#	3216	-0-	-804	-0-	445	1	2771	2	Y	-0-					-0-

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

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

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

01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	201	1	1128	3	Y	79	103	1			35
							87	9									
02	1400	N	1243	-0-	-157	-0-	199	1	950	3	Y	85	61	1			59
							94	9									
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	222	1	1104	3	Y	66	58	1			67
							73	9									
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	221	1	1049	3	Y	59	62	1			64
							65	9									
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	231	1	1029	2	Y	79	71	1			72
							87	9									
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	209	1	952	2	Y	54	101	1			25
							59	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	4960		4461	-0-	-499	-0-	491	1	3970	3	Y	-0-					-0-
02	4424	#	3833	-0-	-591	-0-	481	1	3352	3	Y	-0-					-0-
03	4898	#	4677	-0-	-221	-0-	534	1	4143	3	Y	-0-					-0-
04	5424		4602	-0-	-822	-0-	579	1	4023	3	Y	-0-					-0-
05	5872		4309	-0-	-1563	-0-	580	1	3729	2	Y	-0-					-0-
*06	3976		3878	-0-	-98	-0-	550	1	3328	2	Y	-0-					-0-

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

01	21115		19067	-0-	-2048	-0-	1840	1	17080	3	Y	134	183	1			63
							147	9									
02	20034		17703	-0-	-2331	-0-	1933	1	15609	3	Y	146	107	1			102
							161	9									
03	20867		18943	-0-	-1924	-0-	2141	1	16649	3	Y	139	113	1			128
							153	9									
04	20620		18440	-0-	-2180	-0-	2064	1	16254	3	Y	111	117	1			122
							122	9									
05	17220		17011	-0-	-209	-0-	2039	1	14872	2	Y	91	108	1			105
							100	9									
*06	17852		17056	-0-	-796	-0-	1971	1	14988	2	Y	88	156	1			37
							97	9									

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
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1573	2	32	9	N	29					207
02	952	N	840	-0-	-112	-0-	828	2	12	9	N	11	192	1			26
03	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2517	2	61	9	N	55					81
04	1560	N	138	-0-	-1422	-0-	134	2	4	9	N	4					85
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	892	2	47	9	N	43					128
*06	3000	N	3124	-0-	124	124	3047	2	77	9	N	70					198

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

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-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

01	9827	X	9277	-0-	-550	-0-	924	1	8353	3	Y	-0-					-0-
02	8176	X	8166	-0-	-10	-0-	923	1	7243	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8864	-0-	-281	-0-	1023	1	7841	3	Y	-0-					-0-
04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	991	1	7572	3	Y	-0-					-0-
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	1063	1	7572	2	Y	-0-					-0-
06	8340	X	7757	-0-	-583	-0-	1020	1	6737	2	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 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

01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

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

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635		2289	-0-	-346	-0-	418 10	1 9	1861	2	Y	9	10	1			13
02	2380		1586	-0-	-794	-0-	117 1	1 9	1468	2	Y	1	9	1			5
03	2635		1260	-0-	-1375	-0-	109 2	1 9	1149	2	Y	2	4	1			3
04	2130		1587	-0-	-543	-0-	120 1	1 9	1466	2	Y	1					4
05	2201		1571	-0-	-630	-0-	116	1	1455	2	Y	-0-	2	1			2
06	2130		1469	-0-	-661	-0-	115 4	1 9	1350	2	Y	4					6

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
02	0	W	3700	-0-	3700	3700	461	1	3239	2	N	-0-					-0-
*03	3850	X	150	-0-	-3700	-0-	18	1	132	2	N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3557	-0-	-876	-0-	275 2	1 9	3280	3	Y	2					36
02	4004	X	3276	-0-	-728	-0-	303 2	1 9	2971	3	Y	2					38
03	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	468 13	1 9	3580	3	Y	12					50
04	3810	X	3373	-0-	-437	-0-	411 6	1 9	2956	3	Y	5					55
05	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	440	1	3110	3	Y	-0-	45	1			10
06	3930	X	1846	-0-	-2084	-0-	235 1	1 9	1610	3	Y	1					11

EL CABALLERO (LOBO) //CONT.// 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	-0-					16
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	414	3	Y	1					17
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	388	3	Y	2					19
							2	9									
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					19
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	47	1	333	3	Y	-0-					19
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	48	1	322	3	Y	-0-					19

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

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

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	234	1	3694	2	Y	119	138	1			32
							131	9									
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	311	1	4882	2	Y	214	175	1			71
							235	9									
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	224	1	5078	2	Y	212	205	1			78
							233	9									
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	255	1	4868	2	Y	255	251	1			82
							281	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					82
06	5820	X	2454	-0-	-3366	-0-	102	1	2263	2	Y	81	77	1			44
							89	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	265	1	4182	2	Y	159	167	1			43
							175	9									
02	4228	X	3856	-0-	-372	-0-	219	1	3447	2	Y	173	159	1			57
							190	9									
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	209	1	4733	2	Y	136	143	1			50
							150	9									
04	4530	X	4209	-0-	-321	-0-	199	1	3800	2	Y	191	179	1			62
							210	9									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					62
*06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	209	1	4639	2	Y	163	160	1			88
							179	9									

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	238	-0-	-134	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	151	-0-	-299	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	117	1	1053	2	N	5					180
							6	9									
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	107	1	882	2	N	4					184
							4	9									
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	114	1	958	2	N	5					189
							6	9									
04	1140	N	940	-0-	-200	-0-	101	1	833	2	N	5					194
							6	9									
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	104	1	856	2	N	5					199
							6	9									
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	105	1	852	2	N	3					202
							3	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	23	1	189	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	N	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	251	-0-	-5298	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	450	-0-	-642	-0-	340	2	110	9	N	100					100
03	1054	X	98	-0-	-956	-0-	7	2	91	9	N	83	183	1			-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	238	-0-	-816	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) //CONT.// 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3083	-0-	283	283	150	1	2933	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4026	-0-	926	1209	43	1	3983	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3030	-0-	30	1239	3030	3			Y	-0-					-0-
05	3612	X	2373	-0-	-1239	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
*06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	48	1	2415	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

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	33	19	1			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	30	1			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

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-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	230	1	4405	3	Y	-0-					22
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	197	1	3866	3	Y	-0-					22
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	47	1	4258	3	Y	7	16	1			13
							8	9									
*04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4606	3	2	9	Y	2					15
*05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			Y	-0-					15
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	74	1	3738	3	Y	-0-					15

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

01	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	101	1	1921	3	Y	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	17	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	648	-0-	-252	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	36	1	1770	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	275	1	5254	3	Y	25					25
							28	9									
02	4844	X	4403	-0-	-441	-0-	212	1	4163	3	Y	25					50
							28	9									
03	5363	X	4637	-0-	-726	-0-	49	1	4560	3	Y	25					75
							28	9									
04	5370	X	4301	-0-	-1069	-0-	4277	3	24	9	Y	22					97
05	5549	X	3897	-0-	-1652	-0-	3897	3			Y	-0-	97	5			-0-
06	5370	X	4877	-0-	-493	-0-	95	1	4782	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	213	-0-	-190	-0-	2	1	203	3	Y	7					7
							8	9									
04	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	3			Y	-0-					7
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					7
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	781	3	Y	1					8
							1	9									

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

01	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	552	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1400	#	16	-0-	-1384	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	552	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	552	1	683	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3384	-0-	284	284	552	1	2830	2	N	2					2
							2	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					2

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF. 10019 - 10035

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

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

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

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					104
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					104
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					104
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					104
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					104
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					104

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

01	1364	#	1262	-0-	-102	-0-	68	1	1150	2	N	40					76
							44	9									
02	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	70	1	1172	2	N	-0-					76
03	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	81	1	1358	2	N	-0-					76
04	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	79	1	1336	2	N	-0-					76
05	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	2	N	-0-					76
06	1320	#	1289	-0-	-31	-0-	73	1	1216	2	N	-0-					76

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	2					52
							2	9									
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					52
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					52
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					52
05	571	R	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					52
06	420	#	308	-0-	-112	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					52

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

01	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	Y	14					88
							15	9									
02	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	115	1	1914	2	Y	-0-					88
03	2260	R	2260	-0-	-0-	-0-	127	1	2133	2	Y	-0-					88
04	2148	R	2148	-0-	-0-	-0-	121	1	2027	2	Y	-0-					88
05	3659	R	3659	-0-	-0-	-0-	1471	1	2188	2	Y	-0-					88
*06	3389	R	3389	-0-	-0-	-0-	1471	1	1918	2	Y	-0-					88

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

01	465 #	463	-0-	-2	-0-	457	2	6	9	N	5					17
02	420 #	413	-0-	-7	-0-	411	2	2	9	N	2					19
03	465 #	438	-0-	-27	-0-	435	2	3	9	N	3					22
04	450 #	221	-0-	-229	-0-	187	2	34	9	N	31	46	1			7
05	465 #	11	-0-	-454	-0-	10	2	1	9	N	1					8
06	450 #	26	-0-	-424	-0-	24	2	2	9	N	2					10

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	305	2	85	9	N	77	77	1			9
02	336 #	279	-0-	-57	-0-	277	2	2	9	N	2					11
03	372 #	308	-0-	-64	-0-	306	2	2	9	N	2					13
04	390 #	374	-0-	-16	-0-	307	2	67	9	N	61	71	1			3
05	403 #	144	-0-	-259	-0-	143	2	1	9	N	1					4
06	390 #	12	-0-	-378	-0-	10	2	2	9	N	2					6

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					13
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					13
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					13
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					13
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					13

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

01	31 #	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	N	2					3
02	84 #	22	-0-	-62	-0-	21	2	1	9	N	1					4
03	93 #	15	-0-	-78	-0-	14	2	1	9	N	1					5
04	90 #	14	-0-	-76	-0-	12	2	2	9	N	2					7
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					9
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	N	2					11

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

01	310 #	286	-0-	-24	-0-	275	2	11	9	N	10					14
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	220	2	77	9	N	70	81	1			3
03	279 #	268	-0-	-11	-0-	264	2	4	9	N	4					7
04	270 #	244	-0-	-26	-0-	241	2	3	9	N	3					10
05	341 #	209	-0-	-132	-0-	206	2	3	9	N	3					13
06	330 #	71	-0-	-259	-0-	68	2	3	9	N	3					16

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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					76
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					76
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					76
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	4			N	-0-					76
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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

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-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	284	1	8949	3	Y	152	135	1			38
							167	9									
02	8344	X	7332	-0-	-1012	-0-	207	1	6997	3	Y	116	125	1			29
							128	9									
03	9238	X	8787	-0-	-451	-0-	286	1	8318	3	Y	160	168	1			21
							7	4	176	9							
04	9090	X	8984	-0-	-106	-0-	330	1	8479	3	Y	140	144	1			17
							21	4	154	9							
05	9393	X	8837	-0-	-556	-0-	296	1	8494	3	Y	42	54	1			5
							1	4	46	9							
06	9090	X	8527	-0-	-563	-0-	280	1	8213	3	Y	30	29	1			6
							1	4	33	9							

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
01	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	1383	1	12688	3	Y	264	224	1			69
							290	9									
02	12460	X	11034	-0-	-1426	-0-	1165	1	9663	3	Y	187	203	1			53
							206	9									
03	11346	X	6149	-0-	-5197	-0-	756	1	5255	3	Y	120	151	1			22
							6	4	132	9							
04	13890	X	6749	-0-	-7141	-0-	787	1	5861	3	Y	81	90	1			13
							12	4	89	9							
05	14353	X	6617	-0-	-7736	-0-	722	1	5791	3	Y	93	91	1			15
							2	4	102	9							
06	13890	X	10001	-0-	-3889	-0-	1142	1	8725	3	Y	119	100	1			34
							3	4	131	9							

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
01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	285	1	9012	3	Y	132	114	1			37
							145	9									
02	7896	X	7895	-0-	-1	-0-	223	1	7560	3	Y	102	109	1			30
							112	9									
03	9021	X	8344	-0-	-677	-0-	271	1	7929	3	Y	125	134	1			21
							6	4	138	9							
04	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	347	1	8913	3	Y	122	124	1			19
							18	4	134	9							
05	9455	X	9351	-0-	-104	-0-	311	1	8874	3	Y	147	142	1			24
							4	4	162	9							
06	9150	X	8686	-0-	-464	-0-	284	1	8275	3	Y	113	101	1			36
							3	4	124	9							

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
01	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	1135	1	10449	3	Y	121	106	1			31
							133	9									
02	8344	X	7131	-0-	-1213	-0-	758	1	6298	3	Y	68	80	1			19
							75	9									
03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	1298	1	9012	3	Y	114	118	1			15
							5	4	125	9							
04	11340	X	9384	-0-	-1956	-0-	1094	1	8150	3	Y	112	112	1			15
							17	4	123	9							
05	11718	X	11451	-0-	-267	-0-	1249	1	10013	3	Y	168	159	1			24
							4	4	185	9							
06	11340	X	9206	-0-	-2134	-0-	1053	1	8038	3	Y	102	94	1			32
							3	4	112	9							

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	51	1	1616	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
02	1316	X	356	-0-	-960	-0-	10	1	342	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	26	-0-	-1741	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	250	-0-	-1370	-0-	8	1	239	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

01	10695	X	10609	-0-	-86	-0-	1022	1	9380	3	Y	188	169	1			51
							207	9									
02	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	1125	1	9334	3	Y	171	177	1			45
							188	9									
03	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	1396	1	9704	3	Y	210	224	1			31
							10	4	231	9							
04	10260	X	10050	-0-	-210	-0-	1167	1	8694	3	Y	151	160	1			22
							23	4	166	9							
05	11160	X	10544	-0-	-616	-0-	1150	1	9221	3	Y	154	153	1			23
							4	4	169	9							
06	10800	X	10090	-0-	-710	-0-	1153	1	8800	3	Y	122	109	1			36
							3	4	134	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	359	1	3310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5600	X	2708	-0-	-2892	-0-	290	1	2417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6200	X	3135	-0-	-3065	-0-	394	1	2739	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	6000	X	2846	-0-	-3154	-0-	337	1	2508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4185	X	2585	-0-	-1600	-0-	287	1	2297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3540	X	2581	-0-	-959	-0-	299	1	2281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	196	1	6198	3	Y	86	75	1			20
							95	9									
02	5824	X	4719	-0-	-1105	-0-	134	1	4500	3	Y	77	80	1			17
							85	9									
03	6417	X	95	-0-	-6322	-0-	3	1	90	3	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
04	6270	X	847	-0-	-5423	-0-	32	1	798	3	Y	14	14	1			-0-
							2	4	15	9							
05	6479	X	978	-0-	-5501	-0-	32	1	924	3	Y	19	19	1			-0-
							1	4	21	9							
06	6270	X	402	-0-	-5868	-0-	13	1	381	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	43	1	1352	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	508	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
03	2170	N	998	-0-	-1172	-0-	32	1	951	3	Y	13	16	1			2
							1	4	14	9							
04	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	40	1	1018	3	Y	13	13	1			2
							2	4	14	9							
05	620	N	44	-0-	-576	-0-	1	1	42	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	960	N	369	-0-	-591	-0-	12	1	351	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	666	1	6124	3	Y	88	79	1			21
							97	9									
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	697	1	5800	3	Y	55	63	1			13
							61	9									
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	958	1	6654	3	Y	91	94	1			10
							4	4	100	9							
04	6450	X	6418	-0-	-32	-0-	740	1	5523	3	Y	124	121	1			13
							19	4	136	9							
05	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	668	1	5362	3	Y	144	139	1			18
							4	4	158	9							
*06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	876	1	6702	3	Y	150	128	1			40
							4	4	165	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	245	1	2222	3	Y	148	131	1			40
							163	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	223	1	1837	3	Y	114	122	1			32
							125	9									
03	3100	N	3765	-0-	665	665	446	1	3102	3	Y	189	194	1			27
							9	4	208	9							
04	3000	N	3187	-0-	187	852	367	1	2735	3	Y	68	83	1			12
							10	4	75	9							
05	3100	N	3071	-0-	-29	823	324	1	2606	3	Y	125	119	1			18
							3	4	138	9							
*06	3619	X	2796	-0-	-823	-0-	308	1	2367	3	Y	107	94	1			31
							3	4	118	9							

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
01	14291	X	13687	-0-	-604	-0-	413	1	13065	3	Y	190	166	1			51
							209	9									
02	12908	X	10967	-0-	-1941	-0-	310	1	10492	3	Y	150	160	1			41
							165	9									
03	14291	X	13408	-0-	-883	-0-	434	1	12730	3	Y	213	223	1			31
							10	4	234	9							
04	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	498	1	12864	3	Y	136	146	1			21
							20	4	150	9							
05	13702	X	13104	-0-	-598	-0-	438	1	12487	3	Y	159	155	1			25
							4	4	175	9							
06	13260	X	12205	-0-	-1055	-0-	401	1	11667	3	Y	122	110	1			37
							3	4	134	9							

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	35	1	1003	3	Y	95	77	1			26
							105	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	842	3	Y	83	85	1			24
							91	9									
03	961	N	206	-0-	-755	-0-	6	1	177	3	Y	20	37	1			7
							1	4	22	9							
04	1110	N	96	-0-	-1014	-0-	3	1	83	3	Y	8	12	1			3
							1	4	9	9							
05	1054	N	50	-0-	-1004	-0-	2	1	42	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	4	1	92	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2163	-0-	-1836	-0-	210	1	1938	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	3612	X	2643	-0-	-969	-0-	282	1	2343	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	547	1	3799	3	Y	31	31	1			4
							1	4	34	9							
04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	409	1	3047	3	Y	21	23	1			2
							3	4	23	9							
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	444	1	3560	3	Y	31	29	1			4
							1	4	34	9							
*06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	525	1	4011	3	Y	28	24	1			8
							1	4	31	9							

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

01	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	1669	1	15356	3	Y	156	136	1			40
							172	9									
02	14224	X	13849	-0-	-375	-0-	1472	1	12246	3	Y	119	127	1			32
							131	9									
03	14043	X	13860	-0-	-183	-0-	1722	1	11970	3	Y	146	157	1			21
							7	4	161	9							
04	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	2127	1	15840	3	Y	167	166	1			22
							25	4	184	9							
05	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	1931	1	15472	3	Y	192	186	1			28
							5	4	211	9							
06	16650	X	14145	-0-	-2505	-0-	1622	1	12381	3	Y	126	115	1			39
							3	4	139	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

01	341	N	121	-0-	-220	-0-	22	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	39	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	Y	2	2	1			-0-
							35	4	2	9							
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	Y	2	1	1			1
							100	4	2	9							
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	2	2	1			1
							18	4	2	9							
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	2	2	1			1
							21	4	2	9							

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

01	10106	X	9716	-0-	-390	-0-	294	1	9249	3	Y	157	141	1			41
							173	9									
02	9128	X	8568	-0-	-560	-0-	241	1	8186	3	Y	128	136	1			33
							141	9									
03	10106	X	8037	-0-	-2069	-0-	262	1	7616	3	Y	139	152	1			20
							6	4	153	9							
04	9660	X	8286	-0-	-1374	-0-	305	1	7805	3	Y	141	143	1			18
							21	4	155	9							
05	9951	X	9554	-0-	-397	-0-	318	1	9011	3	Y	200	190	1			28
							5	4	220	9							
06	9390	X	9119	-0-	-271	-0-	298	1	8643	3	Y	158	140	1			46
							4	4	174	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3679	-0-	-537	-0-	112	1	3484	3	Y	75	67	1			22
							83	9									
02	3612	X	2184	-0-	-1428	-0-	62	1	2077	3	Y	41	49	1			14
							45	9									
03	3937	X	2228	-0-	-1709	-0-	73	1	2100	3	Y	48	53	1			9
							2	4	53	9							
04	3570	X	3021	-0-	-549	-0-	110	1	2813	3	Y	78	75	1			12
							12	4	86	9							
05	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	97	1	2732	3	Y	137	128	1			21
							4	4	151	9							
06	3570	X	2732	-0-	-838	-0-	87	1	2526	3	Y	105	93	1			33
							3	4	116	9							

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
01	5735	X	4907	-0-	-828	-0-	473	1	4350	3	Y	76	70	1			25
							84	9									
02	5180	X	3761	-0-	-1419	-0-	398	1	3304	3	Y	54	60	1			19
							59	9									
03	5735	X	4733	-0-	-1002	-0-	584	1	4059	3	Y	78	82	1			15
							4	4	86	9							
04	5550	X	4874	-0-	-676	-0-	566	1	4219	3	Y	71	72	1			14
							11	4	78	9							
05	5735	X	4821	-0-	-914	-0-	524	1	4203	3	Y	84	81	1			17
							2	4	92	9							
*06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	594	1	4543	3	Y	73	64	1			26
							2	4	80	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

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

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	356	1	3269	3	Y	80	72	1			23
							88	9									
02	3640	X	2906	-0-	-734	-0-	306	1	2536	3	Y	58	64	1			17
							64	9									
03	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	422	1	2933	3	Y	79	84	1			12
							4	4	87	9							
04	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	446	1	3326	3	Y	78	78	1			12
							12	4	86	9							
05	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	408	1	3274	3	Y	90	87	1			15
							2	4	99	9							
06	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	395	1	3017	3	Y	57	52	1			20
							1	4	63	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	15	1	140	3	Y	5	5	1		3
							6	9								
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	403	3	Y	8	8	1		3
							9	9								
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	74	1	511	3	Y	12	12	1		3
							1	4	13	9						
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	14	14	1		3
							2	4	15	9						
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	929	3	Y	22	21	1		4
							1	4	24	9						
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	113	1	864	3	Y	17	15	1		6
							19	9								

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

01	837	N	750	-0-	-87	-0-	73	1	677	3	Y	-0-				-0-
02	644	N	483	-0-	-161	-0-	52	1	431	3	Y	-0-				-0-
03	899	N	710	-0-	-189	-0-	89	1	621	3	Y	-0-				-0-
04	720	N	547	-0-	-173	-0-	64	1	483	3	Y	-0-				-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	92	1	738	3	Y	-0-				-0-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	93	1	706	3	Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

01	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	57	1	1604	3	Y	159	165	1		52
							175	9								
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	58	1	1709	3	Y	155	164	1		43
							171	9								
03	4495	X	2878	-0-	-1617	-0-	93	1	2485	3	Y	262	267	1		38
							12	4	288	9						
04	4350	X	1730	-0-	-2620	-0-	62	1	1498	3	Y	136	152	1		22
							20	4	150	9						
05	4495	X	2406	-0-	-2089	-0-	77	1	2072	3	Y	228	216	1		34
							6	4	251	9						
06	2790	X	1494	-0-	-1296	-0-	48	1	1311	3	Y	120	114	1		40
							3	4	132	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	690	-0-	-1635	-0-	21	1	604	3	Y	59	91	1			28
							65	9									
02	2100	X	664	-0-	-1436	-0-	21	1	513	3	Y	118	116	1			30
							130	9									
03	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	244	1	5901	3	Y	1402	1258	1			174
							65	4	1542	9							
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	187	1	4036	3	Y	1009	1040	1			143
							151	4	1110	9							
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	164	1	4053	3	Y	1102	1079	1			166
							29	4	1212	9							
06	2250	X	641	-0-	-1609	-0-	19	1	496	3	Y	112	208	1			70
							3	4	123	9							

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
01	32910	X	32910	-0-	-0-	-0-	997	1	31084	3	Y	754	646	1			188
							829	9									
02	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	781	1	26206	3	Y	539	585	1			142
							1	4	593	9							
03	30535	X	29553	-0-	-982	-0-	958	1	27863	3	Y	638	692	1			88
							30	4	702	9							
04	31599	X	31599	-0-	-0-	-0-	1160	1	29774	3	Y	532	551	1			69
							80	4	585	9							
05	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	1068	1	30431	3	Y	522	519	1			72
							14	4	574	9							
06	29550	X	28355	-0-	-1195	-0-	928	1	26937	3	Y	435	385	1			122
							11	4	479	9							

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
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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	128	1	1170	3	Y	29	24	1			10
							32	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	192	1	1591	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	213	1	1484	3	Y	40	43	1			8
							2	4	44	9							
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	210	1	1567	3	Y	37	37	1			8
							5	4	41	9							
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	206	1	1660	3	Y	46	45	1			9
							1	4	51	9							
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	168	1	1285	3	Y	38	33	1			14
							1	4	42	9							

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

01	9951	X	9385	-0-	-566	-0-	284	1	8881	3	Y	200	179	1			54
							220	9									
02	8708	X	7643	-0-	-1065	-0-	217	1	7260	3	Y	151	163	1			42
							166	9									
03	9548	X	9185	-0-	-363	-0-	297	1	8648	3	Y	209	220	1			31
							10	4	230	9							
04	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	340	1	8699	3	Y	188	192	1			27
							28	4	207	9							
05	9455	X	9192	-0-	-263	-0-	305	1	8618	3	Y	239	230	1			36
							6	4	263	9							
06	9090	X	8722	-0-	-368	-0-	284	1	8229	3	Y	185	165	1			56
							5	4	204	9							

JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900

04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	23	1			3
05	117552	X	-0-	-0-	-117552	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	113760	X	-0-	-0-	-113760	-0-					N	-0-					-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

01	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	46	1	2568	2	N	-0-					201
02	2856	X	2662	-0-	-194	-0-	44	1	2615	2	N	3					204
							3	9									
03	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	48	1	2782	2	N	185	183	1			206
							204	9									
04	3330	X	2895	-0-	-435	-0-	44	1	2652	2	N	181	181	1			206
							199	9									
05	3441	X	1692	-0-	-1749	-0-	30	1	1653	2	N	8					214
							9	9									
06	2940	X	1623	-0-	-1317	-0-	29	1	1573	2	N	19	16	1			217
							21	9									

EL PAVO (VICKSBURG 8250) //CONT.// 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

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

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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

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-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

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-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

01	2666	X	2248	-0-	-418	-0-	204 26	1 9	2018	3	N	24	3	1			88
02	2408	X	2043	-0-	-365	-0-	60 36	1 9	1947	3	N	33					121
03	3162	X	2033	-0-	-1129	-0-	61 11	1 9	1961	3	N	10	3	1			128
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	395 10	1 9	2722	3	N	9	3	1			134
05	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	405 12	1 9	2680	3	N	11					145
*06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	370 15	1 9	2321	3	N	14	3	1			156

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	527	1	2205	3	N	25	15	1			62
							28	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	518	1	2230	3	N	25					87
							28	9									
03	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	584	1	2457	3	N	25	16	1			96
							28	9									
04	3210	X	2996	-0-	-214	-0-	514	1	2431	3	N	46	17	1			125
							51	9									
05	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	531	1	2236	3	N	29					154
							32	9									
06	2970	X	2654	-0-	-316	-0-	561	1	2052	3	N	37	17	1			174
							41	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

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-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

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-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

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

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

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

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	5642	-0-	-5239	-0-	1084 11	1 9	4547	3	N	10	10	1			4
02	9828	X	5677	-0-	-4151	-0-	1059 64	1 9	4554	3	N	58	7	1			55
03	7223	X	4162	-0-	-3061	-0-	798 3	1 9	3361	3	N	3	55	1			3
04	6990	X	4594	-0-	-2396	-0-	801 4	1 9	3789	3	N	4	5	1			2
05	7130	X	6142	-0-	-988	-0-	1167 47	1 9	4928	3	N	43	16	1			29
06	6090	X	4796	-0-	-1294	-0-	1019 44	1 9	3733	3	N	40	30	1			39

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 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
01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	986 67	1 9	9772	3	N	61	208	1			73
02	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	247 57	1 9	7947	3	N	52	17	1			108
03	12617	X	7261	-0-	-5356	-0-	217 45	1 9	6999	3	N	41	11	1			138
04	12210	X	9320	-0-	-2890	-0-	1176 40	1 9	8104	3	N	36	11	1			163
05	12369	X	9550	-0-	-2819	-0-	1248 42	1 9	8260	3	N	38					201
06	10470	X	3891	-0-	-6579	-0-	534 15	1 9	3342	3	N	14	192	1			23

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

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

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	696					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	696					Y	-0-					10
04	696 X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					37
02	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			Y	-0-					37
03	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			Y	-0-					37
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					37
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					37
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					37

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	509	-0-	-452	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	393	-0-	-867	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					7
02	2184	N	1112	-0-	-1072	-0-	1112	2			Y	-0-					7
03	2542	N	1994	-0-	-548	-0-	1994	2			Y	-0-					7
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					7
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					7
06	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	1635	2			Y	-0-					7

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
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					2
02	392	N	173	-0-	-219	-0-	173	2			Y	-0-					2
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					2
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					2
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					2
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					2

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC 028617
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

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

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

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

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

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

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

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

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

01	620	N	508	-0-	-112	-0-	65	1	402	3	N	37	39	1			15
							41	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	N	16					31
							18	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	95	1	446	3	N	2	21	1			12
							2	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	3	N	-0-					12
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	54	1	459	3	N	-0-					12
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	43	1	375	3	N	10					22
							11	9									

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

01	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	197	1	1206	3	N	25	84	1			33
							28	9									
02	924	X	355	-0-	-569	-0-	33	1	307	3	N	14					47
							15	9									
03	1054	X	309	-0-	-745	-0-	54	1	253	3	N	2	30	1			19
							2	9									
04	1380	N	332	-0-	-1048	-0-	38	1	294	3	N	-0-					19
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	39	1	340	3	N	-0-					19
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	N	10					29
							11	9									

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

01	930	X	904	-0-	-26	-0-	125	1	765	3	N	13	26	1			9
							14	9									
02	840	X	655	-0-	-185	-0-	61	1	580	3	N	13					22
							14	9									
03	930	X	433	-0-	-497	-0-	75	1	356	3	N	2	16	1			8
							2	9									
04	870	N	498	-0-	-372	-0-	57	1	441	3	N	-0-					8
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	54	1	470	3	N	-0-					8
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	31	1	261	3	N	10					18
							11	9									

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

01	930	N	101	-0-	-829	-0-	13	1	85	3	N	3	12	1			4
							3	9									
02	700	N	465	-0-	-235	-0-	44	1	409	3	N	11					15
							12	9									
03	589	N	399	-0-	-190	-0-	70	1	327	3	N	2	11	1			6
							2	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	3	N	-0-					6
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	47	1	402	3	N	-0-					6
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	619	3	N	10					16
							11	9									

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

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-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

01	620	N	538	-0-	-82	-0-	72	1	441	3	N	23	52	1			19
							25	9									
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	36	1	342	3	N	13					32
							14	9									
03	713	N	463	-0-	-250	-0-	80	1	381	3	N	2	22	1			12
							2	9									
04	510	N	150	-0-	-360	-0-	17	1	133	3	N	-0-					12
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					12

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

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

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	72	1	441	3	N	23	49	1			18
							25	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	23					41
							25	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	108	1	512	3	N	6	30	1			17
							7	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	94	1	735	3	N	-0-					17
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	85	1	741	3	N	-0-					17
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	58	1	497	3	N	10					27
							11	9									

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

01	1860	N	1063	-0-	-797	-0-	144	1	882	3	N	34	84	1			30
							37	9									
02	1204	N	996	-0-	-208	-0-	94	1	887	3	N	14					44
							15	9									
03	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	208	1	978	3	N	17	40	1			21
							19	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	151	1	1176	3	N	-0-					21
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	150	1	1294	3	N	-0-					21
06	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	118	1	1006	3	N	20					41
							22	9									

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	204	-0-	-160	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

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

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-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-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

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

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

01	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	585	1	15638	2	N	-0-			-0-
02	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	532	1	13867	2	N	-0-			-0-
03	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	667	1	14944	2	N	-0-			-0-
04	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	628	1	13841	2	N	-0-			-0-
05	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	1147	1	14118	2	N	-0-			-0-
*06	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	1103	1	12795	2	N	-0-			-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	262	1	6389	2	Y	82	84	1			6
							101	4	90	9							
02	6076	X	5584	-0-	-492	-0-	242	1	5186	2	Y	59	65	1			-0-
							91	4	65	9							
03	6727	X	6035	-0-	-692	-0-	311	1	5544	2	Y	71	71	1			-0-
							102	4	78	9							
04	6510	X	5217	-0-	-1293	-0-	290	1	4763	2	Y	61	61	1			-0-
							97	4	67	9							
05	6727	X	4763	-0-	-1964	-0-	283	1	4337	2	Y	56	56	1			-0-
							81	4	62	9							
06	5280	X	3790	-0-	-1490	-0-	247	1	3424	2	Y	56	56	1			-0-
							57	4	62	9							

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	25816	R	25816	-0-	-0-	-0-	994	1	24209	2	N	209	218	1			15
							383	4	230	9							
02	20347	R	20347	-0-	-0-	-0-	886	1	18962	2	N	152	167	1			-0-
							332	4	167	9							
03	28985	#	17801	-0-	-11184	-0-	923	1	16422	2	N	139	139	1			-0-
							303	4	153	9							
04	28050	#	16265	-0-	-11785	-0-	909	1	14933	2	N	107	107	1			-0-
							305	4	118	9							
05	28985	#	16097	-0-	-12888	-0-	963	1	14758	2	N	91	91	1			-0-
							276	4	100	9							
06	24990	#	14520	-0-	-10470	-0-	956	1	13246	2	N	87	87	1			-0-
							222	4	96	9							

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
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	91	2	Y	-0-						-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4 1 2 4	90	2	Y	-0-						-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5 1 2 4	84	2	Y	-0-						-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5 1 2 4	75	2	Y	-0-						-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5 1 2 4	83	2	Y	-0-						-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5 1 1 4	76	2	Y	-0-						-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	22 1 9 4	547 50	2 9	Y	45	46	1				3
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	21 1 8 4	440 35	2 9	Y	32	35	1				-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	27 1 9 4	472 46	2 9	Y	42	42	1				-0-
04	570	N	437	-0-	-133	-0-	22 1 8 4	370 37	2 9	Y	34	34	1				-0-
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	21 1 6 4	329 31	2 9	Y	28	28	1				-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	23 1 5 4	319 21	2 9	Y	19	19	1				-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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) //CONT.// 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

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

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	42	42	1			-0-
							10	4	46	9							
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	30	30	1			-0-
							9	4	33	9							
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	3	3	1			-0-
							7	4	3	9							
06	540	N	328	-0-	-212	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	186	N	168	-0-	-18 B	-1810983	6	1	149	2	Y	10	9	1			1
							2	4	11	9							
02	168	N	140	-0-	-28 B	-1810983	6	1	123	2	Y	8	9	1			-0-
							2	4	9	9							
03	155	N	125	-0-	-30 B	-1810983	6	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
04	150	N	108	-0-	-42 B	-1810983	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	155	N	111	-0-	-44 B	-1810983	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	120	N	106	-0-	-14 B	-1810983	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

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

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

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

01	3100	N	2185	-0-	-915	669	2185	2			Y	-0-					-0-
02	2424	N	1755	-0-	-669	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	1725	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

01	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	17					17
							19	9									
04	DLQ G-10		253	-0-	253	253	20	1	216	3	Y	15	12	1			20
							17	9									
05	617	N	364	-0-	-253	-0-	32	1	323	3	Y	8					28
							9	9									
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	Y	7	11	1			24
							8	9									

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

01	5394		5073	-0-	-321	-0-	268	1	4773	3	Y	29	27	1			4
							32	9									
02	5446		5159	-0-	-287	-0-	283	1	4842	3	Y	31	26	1			9
							34	9									
03	5583		5583	-0-	-0-	-0-	298	1	5248	3	Y	34	36	1			7
							37	9									
04	6664		4924	-0-	-1740	-0-	268	1	4635	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
05	5754	R	5754	-0-	-0-	-0-	301	1	5441	3	Y	11	16	1			2
							12	9									
06	5520	#	5144	-0-	-376	-0-	276	1	1241	2	Y	15	13	1			4
							3610	3	17	9							

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

01	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	2	1	42	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	3	1	45	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		16	-0-	16	B	16	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	B	39	1	1	22	3	Y	-0-				-0-
*06	39	N	-0-	-0-	-39	B	-0-					Y	-0-				-0-

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

01	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	31	1	249	2	Y	55				88
								61	9								
02	364	N	-0-	-0-	-364	B	-0-					Y	-0-				88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-				88
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				88
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				88
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				88

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

01	897	N	897	-0-	-0-		-0-	897	2			Y	-0-				-0-
02	684	N	684	-0-	-0-		-0-	684	2			Y	-0-				-0-
03	956	N	956	-0-	-0-		-0-	956	2			Y	-0-				-0-
04	870	N	789	-0-	-81		-0-	789	2			Y	-0-				-0-
05	775	N	775	-0-	-0-		-0-	775	2			Y	-0-				-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-		-0-	1022	2			Y	-0-				-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

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

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	63	1	1072	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
03	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	60	1	1053	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	DLQ G-10		869	-0-	869	869	47	1	814	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1748	N	879	-0-	-869	-0-	46	1	826	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70	1	317	2	Y	13	11	1			2
							923	3	14	9							

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	172	1	2557	3	Y	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	169	1	2116	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1961	-0-	-519	-0-	169	1	1772	3	Y	18					18
							20	9									
04	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	127	1	1339	3	Y	30	21	1			27
							33	9									
05	1900	N	1976	-0-	76	1575	174	1	1791	3	Y	10					37
							11	9									
*06	3000	N	2493	-0-	-507	1068	228	1	2254	2	Y	10	16	1			31
							11	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	192904					Y	3	4	1			4
02	SWR	10	5	-0-	5	192909	2	3	3	9	Y	3	3	1			4
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	192909					Y	4	4	1			4
04	SWR	10	4	-0-	4	192913	1	3	3	9	Y	3	2	1			5
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	192913					Y	3	3	1			5
06	SWR	10	4	-0-	4	192917	1	3	3	9	Y	3	2	1			6

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

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

01	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	156	1	2765	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	149	1	2543	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2945	N	2583	-0-	-362	-0-	139	1	2442	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		2671	-0-	2671	2671	145	1	2514	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
05	5891	X	3220	-0-	-2671	-0-	168	1	3040	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	152	1	686	2	Y	12	11	1			4
							1996	3	13	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	239	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	553	N	314	-0-	-239	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-
							188	3									

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

01	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	333	1	2658	2	Y	35					56
							39	9									
02	3080	X	2951	-0-	-129	-0-	326	1	2603	2	Y	20					76
							22	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	398	1	3084	2	Y	44					120
							48	9									
04	DLQ G-10		3180	-0-	3180	3180	358	1	2777	2	Y	41					161
							45	9									
05	DLQ G-10		3243	-0-	3243	6423	366	1	2836	2	Y	37	178	1			20
							41	9									
06	DLQ G-10		3064	-0-	3064	9487	349	1	2684	2	Y	28					48
							31	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

01	341	N	177	-0-	-164	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	149	1	1869	3	Y	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	202	1	2114	3	Y	26					26
							29	9									
04	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	108	1	1134	3	Y	18	17	1			27
							20	9									
05	DLQ G-10		1935	-0-	1935	3197	171	1	1750	3	Y	13					40
							14	9									
*06	3755	X	558	-0-	-3197	-0-	51	1	500	2	Y	6	16	1			30
							7	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	0	1080	-0-	1080	1080	1080	2			N	-0-					-0-
03	2200	2260	-0-	60	1140	1814	2	446	9	Y	405					105
*04	3000 X	2515	-0-	-485	655	2283	2	232	9	Y	211	187	1			129
05	3100	1533	-0-	-1567	-0-	1428	2	105	9	Y	95	116	1			108
06	3000	2004	-0-	-996	-0-	1854	2	150	9	Y	136	188	1			56

ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300		207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	3100		1030	-0-	-2070	-0-	1017	2	13	9	Y	12					12
04	DELQ PR		1300	-0-	1300	1300	1288	2	12	9	Y	11					23
05	3100		849	-0-	-2251	-0-	790	2	59	9	Y	54	77	1			-0-
06	3000		941	-0-	-2059	-0-	926	2	15	9	Y	14					14

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	62	1	1109	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	54	1	932	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	61	1	1081	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		911	-0-	911	911	50	1	858	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1900	N	1032	-0-	-868	43	54	1	978	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1052	N	1009	-0-	-43	-0-	54	1	244	2	Y	1	1	1			-0-
							710	3	1	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

01	4371	X	2767	-0-	-1604	-0-	147	1	2616	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3388	X	1482	-0-	-1906	-0-	82	1	1394	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	3410	X	1443	-0-	-1967	-0-	77	1	1359	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	DLQ G-10		1764	-0-	1764	1764	96	1	1653	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
05	3492	X	1728	-0-	-1764	-0-	90	1	1627	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
06	1590	X	1270	-0-	-320	-0-	68	1	305	2	Y	9	9	1			5
							887	3	10	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	40	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	39	1	662	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	41	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		734	-0-	734	734	40	1	687	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
05	1502	N	768	-0-	-734	-0-	40	1	721	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	37	1	165	2	Y	6	5	1			3
							480	3	7	9							

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		218	-0-	218	218	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	456	N	238	-0-	-218	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
							105	3									

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
01	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	57	1	1022	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	85	1	1497	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	DLQ G-10		1350	-0-	1350	1350	73	1	1267	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
05	1900	N	1359	-0-	-541	809	71	1	1275	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
*06	1994	N	1185	-0-	-809	-0-	63	1	284	2	Y	10	10	1			4
							827	3	11	9							

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
01	1457	N	782	-0-	-675	-0-	42	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	269	-0-	-1187	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	DLQ G-10		1570	-0-	1570	1570	85	1	1476	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
05	1900	N	1760	-0-	-140	1430	92	1	1656	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	2939	N	1509	-0-	-1430	-0-	80	1	362	2	Y	12	10	1			5
							1054	3	13	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	128	1	2273	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	2296	N	1980	-0-	-316	-0-	109	1	1871	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	121	1	2122	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	DLQ G-10		2195	-0-	2195	2195	119	1	2061	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
05	1900	N	2840	-0-	940	3135	148	1	2677	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
*06	3000	N	3191	-0-	191	3326	171	1	768	2	Y	17	15	1			6
							2233	3	19	9							

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
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	33	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		864	-0-	864	864	46	1	806	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
05	1531	N	667	-0-	-864	-0-	34	1	622	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	181	2	Y	7	7	1			3
							526	3	8	9							

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
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	963	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	71	1	1248	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	58	1	1011	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
05	1900	N	1339	-0-	-561	519	70	1	1256	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
*06	1716	N	1197	-0-	-519	-0-	64	1	287	2	Y	9	9	1			4
							836	3	10	9							

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
01	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	65	1	1147	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	3	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	995	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	101	1	1755	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
05	1900	N	1995	-0-	95	1972	104	1	1873	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
*06	3000	N	1892	-0-	-1108	864	101	1	454	2	Y	13	13	1			4
							1323	3	14	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	687	N	361	-0-	-326	-0-	19	1	342	3	Y	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-
							224	3									

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1422	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	1344	N	948	-0-	-396	-0-	52	1	895	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1541	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	1530	82	1	1423	3	Y	23	16	1			8
							25	9									
05	1900	N	1469	-0-	-431	1099	76	1	1382	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
*06	2530	N	1431	-0-	-1099	-0-	76	1	344	2	Y	8	9	1			3
							1002	3	9	9							

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

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3					75
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	35	2	3	9	N	3					78
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	2	2	9	N	2					80
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					83
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					85
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4					89

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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-

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
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	140	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	112	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	130	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1469	-0-	-511	-0-	111	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1608	-0-	-438	-0-	138	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1276	-0-	-704	-0-	95	1	1181	2	N	-0-					-0-

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
01	3379	X	2582	-0-	-797	-0-	2581	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3052	X	1742	-0-	-1310	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2251	-0-	-779	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1005	-0-	-2126	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	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
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-

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
01	1085	N	50	-0-	-1035	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

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

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 1257

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1023		113	-0-	-910	347	113	2			N	-0-					-0-
02		924		66	-0-	-858	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03		1023		66	-0-	-957	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04		990	N	37	-0-	-953	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05		1023	N	20	-0-	-1003	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06		61	N	61	-0-	-0-	-0-	21	2	40	9	N	36					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	122	1	1503	3	N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	111	1	1446	3	N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	120	1	1440	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	411	-0-	-1149	-0-	31	1	380	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	742	-0-	-994	-0-	45	1	607	3	N	82	57	1			25
							90	9									
06	1500	N	557	-0-	-943	-0-	40	1	515	3	N	2					27
							2	9									

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

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

01	9827	X	8530	-0-	-1297	-0-	1547	1	6983	2	N	-0-						2
02	8512	X	8258	-0-	-254	-0-	1679	1	6579	2	N	-0-	2	1				-0-
03	9424	X	8646	-0-	-778	-0-	1694	1	6952	2	N	-0-						-0-
04	8790	X	8207	-0-	-583	-0-	1710	1	6497	2	N	-0-						-0-
05	9145	X	7298	-0-	-1847	-0-	1543	1	5755	2	N	-0-						-0-
06	8850	X	7478	-0-	-1372	-0-	1432	1	6046	2	N	-0-						-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

01	12369	X	8757	-0-	-3612	-0-	938	1	7819	2	Y	-0-						6
02	11172	X	7800	-0-	-3372	-0-	881	1	6919	2	Y	-0-						6
03	10974	X	8945	-0-	-2029	-0-	954	1	7991	2	Y	-0-						6
04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	950	1	7510	2	Y	-0-						6
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	970	1	7229	2	Y	-0-						6
*06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	845	1	6786	2	Y	-0-						6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	199	1	1657	2	Y	-0-						2
02	1820	N	1534	-0-	-286	-0-	173	1	1361	2	Y	-0-						2
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	221	1	1850	2	Y	-0-						2
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	231	1	1823	2	Y	-0-						2
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	255	1	1903	2	Y	-0-						2
06	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	203	1	1627	2	Y	-0-						2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	632	1	1479	2	N	-0-						86
02	1988	N	1648	-0-	-340	-0-	568	1	1080	2	N	-0-						86
03	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	631	1	1440	2	N	-0-						86
04	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	612	1	1408	2	N	4						90
							4	9										
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	632	1	1456	2	N	-0-						90
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	612	1	1540	2	N	-0-						90

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	648	1	821	2	N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	576	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	253	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	560	1	909	2	N	-0-					-0-
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	926	1	820	2	N	-0-					-0-
06	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
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	307	1	390	2	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	273	1	424	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	120	1	577	2	N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	265	1	532	2	N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	245	1	216	2	N	-0-					-0-
06	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
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1940	1	3017	2	N	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	2624	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	1642	1	3315	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4957	-0-	-173	-0-	1960	1	2997	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4957	-0-	-158	-0-	2154	1	2803	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	560	N	343	-0-	-217	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3938	-0-	-960	-0-	853 4	1 9	3081	2	N	4					17
02	4424	X	3740	-0-	-684	-0-	852 4	1 9	2884	2	N	4					21
03	4774	X	4041	-0-	-733	-0-	849 2	1 9	3190	2	N	2					23
04	4620	X	3969	-0-	-651	-0-	856 1	1 9	3112	2	N	1					24
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	881 4	1 9	3394	2	N	4					28
*06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	894	1	3366	2	N	-0-					28

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	3			14
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	4			18
03	3689	X	3	-0-	-3686	-0-	1	2	2	9	N	2			20
04	3120	X	10	-0-	-3110	-0-	2	1	7	2	N	1			21
							1	9							
05	682	X	6	-0-	-676	-0-	2	2	4	9	N	4			25
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			25

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1147	1	4138	2	N	3			16
							3	9							
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1148	1	3884	2	N	5			21
							6	9							
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	1151	1	4329	2	N	2			23
							2	9							
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1142	1	4153	2	N	-0-			23
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	1119	1	4308	2	N	3			26
							3	9							
*06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1106	1	4163	2	N	1			27
							1	9							

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
*06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-			-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

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-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	4353	-0-	-99	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4162	-0-	-608	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
05	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	4350	2			N	-0-			-0-
06	4740	X	3746	-0-	-994	-0-	3746	2			N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

01	11377	X	8403	-0-	-2974	-0-	8403	2			N	-0-			-0-
02	10528	X	8516	-0-	-2012	-0-	8516	2			N	-0-			-0-
03	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	2			N	-0-			-0-
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-			-0-
05	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-			-0-
*06	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	924	N	837	-0-	-87	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	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
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1117	-0-	-227	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	1331	-0-	-1249	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1440	-0-	-1226	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1897	-0-	-683	-0-	1897	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
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	267	1	1207	2	N	-0-					103
02	1652	N	1430	-0-	-222	-0-	276	1	1082	2	N	65	155	1			13
							72	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	272	1	1115	2	N	-0-					13
04	1440	N	961	-0-	-479	-0-	200	1	761	2	N	-0-					13
05	1581	N	976	-0-	-605	-0-	206	1	770	2	N	-0-					13
06	1350	N	978	-0-	-372	-0-	172	1	728	2	N	71					84
							78	9									

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
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
*06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	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
01	1953	N	309	-0-	-1644	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	616	N	308	-0-	-308	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-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
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2534	-0-	-182	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1108	-0-	-1802	-0-	1018	2	90	9	N	82					82

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
01	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2976	-0-	-1209	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3775	-0-	-35	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3069	-0-	-711	-0-	3006	2	63	9	N	57					57

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
01	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3568	-0-	-324	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3889	-0-	-11	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
*06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	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
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	106	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	100	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	99	1	901	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	708	-0-	-402	-0-	70	1	638	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	93	1	906	2	N	-0-					-0-
06	960	N	486	-0-	-474	-0-	47	1	439	2	N	-0-					-0-

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
01	2201	N	1710	-0-	-491	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1481	-0-	-451	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1560	-0-	-393	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	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
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					22
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					22
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					22
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					22
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					22
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22

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
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	219	2	10	9	N	9					9
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					9
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					9
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					9
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					9

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
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	155	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	151	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	161	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	154	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	187	1	1451	2	N	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	183	1	1331	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3627	-0-	-31	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	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
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	182	1			35
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					35
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					40
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					40
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1					41
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	897	2	46	9	N	42					83

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
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					21
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					21
03	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	2983	2			N	-0-					21
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					21
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					21
06	3150	X	2842	-0-	-308	-0-	2842	2			N	-0-					21

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	14616	-0-	11516	11516	14616	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	10996	-0-	7996	19512	10996	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

01	527	N	423	-0-	-104	-0-	43	1	380	2	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	66	1	546	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	N	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	483	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1667	-0-	-573	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

01	1426	X	672	-0-	-754	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	770	-0-	-518	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	868	X	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	900	N	642	-0-	-258	-0-	642	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	63	1	557	2	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	69	1	593	2	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	2	N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	71	1	553	2	N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	73	1	529	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

01	5053	X	3424	-0-	-1629	-0-	621	1	2803	2	N	-0-					2
02	4536	X	3470	-0-	-1066	-0-	706	1	2764	2	N	-0-	2	1			-0-
03	5022	X	3836	-0-	-1186	-0-	752	1	3084	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3552	-0-	-1248	-0-	740	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	730	1	2722	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	598	1	2526	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1					2
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					2
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					2
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					2
05	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2			N	-0-					2
06	1140	N	549	-0-	-591	-0-	549	2			N	-0-					2

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
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-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	460	1	1059	2	N	-0-					21
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	436	1	943	2	N	1					22
							1	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	446	1	1065	2	N	-0-					22
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	524	1	1044	2	N	-0-					22
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	589	1	1491	2	N	-0-					22
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	531	1	1149	2	N	-0-	1	6			21

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

01	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	2353	2			N	-0-					9
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					9
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					9
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					9
05	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-					9
06	2700	N	2511	-0-	-189	-0-	2511	2			N	-0-					9

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

01	5952	X	4795	-0-	-1157	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4050	-0-	-1746	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5175	-0-	-1242	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5332	-0-	-878	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
*06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5461	2	15	9	N	14					14

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

01	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2574	-0-	-282	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	2774	2	15	9	N	14					14

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	68	1	599	2	N	-0-					2
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	573	2	N	-0-					2
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	56	1	480	2	N	-0-					2
04	510	N	238	-0-	-272	-0-	27	1	211	2	N	-0-					2
05	527	N	313	-0-	-214	-0-	36	1	277	2	N	-0-					2
06	510	N	266	-0-	-244	-0-	32	1	234	2	N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	572	-0-	-761	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2137	-0-	-498	-0-	388	1	1749	2	N	-0-					1
02	2296	N	2165	-0-	-131	-0-	440	1	1725	2	N	-0-	1	1			-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	399	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1538	-0-	-532	-0-	320	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	366	1	1366	2	N	-0-					-0-
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	390	1	1647	2	N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	26930	-0-	23830	23830	26731	2	199	9	N	181	165	1			16
04	3000	N	24321	-0-	21321	45151	24142	2	179	9	N	163	168	1			11
05	3100	N	14828	-0-	11728	56879	14759	2	69	9	N	63					74
*06	66770	X	9891	-0-	-56879	-0-	9891	2			N	-0-					74

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3001	-0-	-502	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
*06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					3
02	1204	X	818	-0-	-386	-0-	818	2			N	-0-					3
03	1333	X	460	-0-	-873	-0-	460	2			N	-0-					3
04	1290	X	392	-0-	-898	-0-	392	2			N	-0-					3
05	1333	X	419	-0-	-914	-0-	419	2			N	-0-					3
06	1290	X	380	-0-	-910	-0-	380	2			N	-0-					3

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

*07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
*08	3317	X	564	-0-	-2753	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
*10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
*11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*12	558	X	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*01	558	X	289	-0-	-269	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*03	341	X	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*04	330	X	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*05	341	X	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	300	X	92	-0-	-208	-0-	74	2	18	9	N	16					25

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	2744	N	2701	-0-	-43	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	1745	-0-	-1076	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	1266	-0-	-1674	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	1309	-0-	-1667	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
*06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2744	-0-	-336	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2849	-0-	-331	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

01	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4194	-0-	-396	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					4
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					4
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					4
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					4
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					4
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					4

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

01	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1445	2			N	-0-					7
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	1413	2			N	-0-					7
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					7
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					7
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					7
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					7

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	2	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	59	1	893	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	571	2	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	2	N	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	411	1	3616	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3627	-0-	-125	-0-	392	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	416	1	3546	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3473	-0-	-457	-0-	394	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2426	-0-	-1604	-0-	278	1	2148	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1635	-0-	-2265	-0-	198	1	1437	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	169	1	763	2	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	181	1	711	2	N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	187	1	767	2	N	-0-					-0-
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	172	1	654	2	N	-0-					-0-
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	201	1	749	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	7232	-0-	4232	4232	1385	1	5847	2	N	-0-					-0-

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
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4924	-0-	-439	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4201	-0-	-945	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4647	-0-	-333	-0-	4594	2	53	9	N	48					48

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2555	-0-	-793	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2505	-0-	-519	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2835	-0-	-285	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1861	-0-	-1379	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10304 - 10338

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

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					1
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					1
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					1
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					1
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					1
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	723	-0-	-747	-0-	723	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	161	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	277	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	133	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	171	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	175	1	1354	2	N	-0-					-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	183	1	1333	2	N	-0-					-0-

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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					26
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					26

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
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-

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
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-

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
01	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1634	-0-	-18	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	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
01	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2005	-0-	-425	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	116	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1025	-0-	-123	-0-	111	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	101	1	861	2	N	21					21
							23	9									
04	1110	N	790	-0-	-320	-0-	90	1	700	2	N	-0-					21
05	1147	N	819	-0-	-328	-0-	94	1	725	2	N	-0-					21
06	960	N	895	-0-	-65	-0-	108	1	787	2	N	-0-					21

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	N	16					16

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					70
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	N	1					71
							1	9									
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	N	-0-					71
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	2	N	-0-					71
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	45	1	114	2	N	-0-					71
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	121	1	261	2	N	-0-	25	6			46

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*09	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*10	1612	N	1013	-0-	-599	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	846	-0-	-294	-0-	846	2			N	-0-					-0-

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4560	2	35	9	N	32	110	1			71
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4190	2	99	9	N	90					161
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4627	2	39	9	N	35					196
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4548	2	57	9	N	52					248
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4601	2	26	9	N	24	162	1			110
*06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4129	2	172	9	N	156					266

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3711	-0-	611	611	3711	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4420	-0-	1620	2231	4420	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3010	-0-	-90	2141	3010	2			N	-0-					-0-
04	4816	X	2675	-0-	-2141	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	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
01	3627	X	680	-0-	-2947	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1442	-0-	-2185	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
*06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10401	2	128	9	N	116					116

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
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	275	1	2418	2	N	-0-					3
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	270	1	2228	2	N	-0-					3
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	285	1	2433	2	N	-0-					3
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	304	1	2378	2	N	-0-					3
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	313	1	2422	2	N	-0-					3
*06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	318	1	2310	2	N	-0-					3

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
01	8122	X	7011	-0-	-1111	-0-	1272	1	5739	2	N	-0-					1
02	7336	X	6366	-0-	-970	-0-	1294	1	5072	2	N	-0-	1	1			-0-
03	7099	X	6786	-0-	-313	-0-	1330	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6538	-0-	-332	-0-	1362	1	5176	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6472	-0-	-565	-0-	1369	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6016	-0-	-794	-0-	1152	1	4864	2	N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4018	-0-	-291	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3063	-0-	-829	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2501	-0-	-1459	-0-	2486	2	15	9	N	14					14

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3710	-0-	-568	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2			N	-0-					14
02	2576	X	2216	-0-	-360	-0-	2216	2			N	-0-					14
03	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	2398	2			N	-0-					14
04	2640	X	2363	-0-	-277	-0-	2363	2			N	-0-					14
05	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					14
*06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6947	2	1	9	N	1					15

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					8
02	1596	N	1526	-0-	-70	-0-	1526	2			N	-0-					8
03	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	1619	2			N	-0-					8
04	1680	N	1049	-0-	-631	-0-	1048	2	1	9	N	1					9
05	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	1265	2			N	-0-					9
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1414	2	7	9	N	6					15

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	838	-0-	-278	-0-	86	1	752	2	N	-0-					2
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	106	1	875	2	N	-0-					2
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	115	1	978	2	N	-0-					2
04	810	N	511	-0-	-299	-0-	58	1	453	2	N	-0-					2
05	1085	N	635	-0-	-450	-0-	73	1	562	2	N	-0-					2
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	147	1	1071	2	N	-0-					2

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

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

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	2	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	105	1	961	2	N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	149	1	1445	2	N	-0-					-0-
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	186	1	1740	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	958	-0-	-468	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	808	-0-	-339	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	48	1	215	2	N	-0-					1
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	35	1	136	2	N	-0-	1	1			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	N	-0-					-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	24	1	93	2	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	34	1	126	2	N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	17	1	72	2	N	-0-					-0-

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
01	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	239	1	1078	2	N	2					23
							2	9									
02	1316	N	1174	-0-	-142	-0-	239	1	935	2	N	-0-					23
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	224	1	917	2	N	-0-					23
04	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	238	1	905	2	N	-0-					23
05	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	234	1	873	2	N	-0-					23
06	1110	N	983	-0-	-127	-0-	188	1	795	2	N	-0-					23

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
01	2849	N	2557	-0-	-292	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2219	-0-	-189	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2209	-0-	-251	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8314	-0-	-614	-0-	849	1	7465	2	N	-0-					1
02	8064	X	7478	-0-	-586	-0-	808	1	6670	2	N	-0-					1
03	8897	X	8431	-0-	-466	-0-	884	1	7547	2	N	-0-					1
04	8460	X	8241	-0-	-219	-0-	935	1	7306	2	N	-0-					1
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	976	1	7558	2	N	-0-					1
06	8160	X	7820	-0-	-340	-0-	945	1	6875	2	N	-0-					1

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
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	536	1	1234	2	N	-0-					17
02	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	520	1	1126	2	N	-0-					17
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	664	1	1586	2	N	-0-					17
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	555	1	1104	2	N	-0-					17
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	611	1	1548	2	N	-0-					17
*06	2190	N	1535	-0-	-655	-0-	485	1	1050	2	N	-0-	1	6			16

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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	151	N	137	-0-	-14	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	327	1	3219	2	N	-0-					5
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	374	1	3191	2	N	-0-					5
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	350	1	3178	2	N	-0-					5
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	368	1	3374	2	N	-0-					5
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	354	1	3446	2	N	-0-					5
*06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	347	1	3244	2	N	-0-					5

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
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-					-0-
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	42	1	356	2	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	485	2	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	51	1	470	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	2	N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	41	1	384	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	240	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	229	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	214	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	267	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	267	1	2592	2	N	-0-					-0-
*06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	271	1	2531	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	130	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1137	-0-	-179	-0-	119	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	118	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1005	-0-	-345	-0-	99	1	906	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	102	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	774	-0-	-366	-0-	75	1	699	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	727 1	1 9	3283	2	N	1					23
02	3780	X	3732	-0-	-48	-0-	759	1	2973	2	N	-0-					23
03	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	775	1	3181	2	N	-0-					23
04	4020	X	3710	-0-	-310	-0-	773	1	2937	2	N	-0-					23
05	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	768	1	2863	2	N	-0-					23
06	3990	X	3607	-0-	-383	-0-	691	1	2916	2	N	-0-					23

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	708	-0-	-1431	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	2025	-0-	-3090	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2322	-0-	-2628	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	284	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	138	1	541	2	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	104	1	427	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	571	-0-	-929	-0-	119	1	452	2	N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	311	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	510	N	272	-0-	-238	-0-	52	1	220	2	N	-0-					-0-

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
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	812	N	489	-0-	-323	-0-	22	1	467	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	784	-0-	-394	-0-	34	1	750	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	756	-0-	-354	-0-	33	1	723	2	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	199	1	458	2	N	-0-					21
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	165	1	357	2	N	-0-					21
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	93	1	222	2	N	-0-					21
04	630	N	284	-0-	-346	-0-	95	1	189	2	N	-0-					21
05	589	N	326	-0-	-263	-0-	92	1	234	2	N	-0-					21
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	63	1	136	2	N	57	2	6			76
							63	9									

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	237	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	234	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	224	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	230	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	219	1	2134	2	N	-0-					-0-
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	221	1	2062	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	1454	1	6563	2	N	-0-					-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	1330	1	5211	2	N	-0-					-0-
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	1353	1	5550	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6395	-0-	-655	-0-	1332	1	5063	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	5871	-0-	-1414	-0-	1242	1	4629	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	5948	-0-	-1102	-0-	1139	1	4809	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	213	1	964	2	N	1					22
							1	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	195	1	763	2	N	-0-					22
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	136	1	560	2	N	-0-					22
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	210	1	797	2	N	-0-					22
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	208	1	776	2	N	-0-					22
06	660	N	481	-0-	-179	-0-	92	1	389	2	N	-0-					22

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
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	79	1	773	2	N	-0-					-0-
02	896	N	773	-0-	-123	-0-	81	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	91	1	830	2	N	-0-					-0-
04	810	N	664	-0-	-146	-0-	65	1	599	2	N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-					-0-
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	134	1	1247	2	N	-0-					-0-

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
01	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	252	1	4282	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4088	-0-	-812	-0-	231	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4510	-0-	-915	-0-	262	1	4248	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4429	-0-	-821	-0-	271	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4174	-0-	-383	-0-	266	1	3908	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3065	-0-	-1315	-0-	197	1	2868	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	786	-0-	-485	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	980	N	855	-0-	-125	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1583	2	25	9	N	23					23

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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	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
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					1
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					1
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					1
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2			N	-0-					1
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					1
06	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					1

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	748	-0-	-302	-0-	748	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
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

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

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	2	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	38	1	345	2	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	34	1	320	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

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

01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	541	1	4758	2	N	-0-					4
02	4648	X	4612	-0-	-36	-0-	498	1	4114	2	N	-0-					4
03	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	522	1	4456	2	N	-0-					4
04	4980	X	4564	-0-	-416	-0-	518	1	4046	2	N	-0-					4
05	5146	X	4455	-0-	-691	-0-	510	1	3945	2	N	-0-					4
06	4980	X	4303	-0-	-677	-0-	520	1	3783	2	N	-0-					4

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

01	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	495	1	2233	2	N	-0-					8
02	3164	X	2134	-0-	-1030	-0-	434	1	1700	2	N	-0-					8
03	3503	X	2245	-0-	-1258	-0-	440	1	1805	2	N	-0-					8
04	3390	X	2316	-0-	-1074	-0-	482	1	1834	2	N	-0-					8
05	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	474	1	1768	2	N	-0-					8
06	2640	X	2160	-0-	-480	-0-	414	1	1746	2	N	-0-					8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	232	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1760	-0-	-32	-0-	190	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	211	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	219	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	224	1	1732	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	227	1	1650	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 13110

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1781	2	15	9	N	14					14
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					14
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			N	-0-					14
05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1769	2			N	-0-					14
06	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1736	2	28	9	N	25					39

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			89
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			89
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			89
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			89
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			89
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			89

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	260	1	1173	2	N	-0-			-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	271	1	1061	2	N	-0-			-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	281	1	1152	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	286	1	1085	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	278	1	1038	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	246	1	1040	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

01	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	1819	2			N	-0-			37
02	2324	X	1768	-0-	-556	-0-	1768	2			N	-0-			37
03	2356	X	1782	-0-	-574	-0-	1782	2			N	-0-			37
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			37
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			37
06	1890	X	1858	-0-	-32	-0-	1858	2			N	-0-			37

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	2	N	-0-			-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	-0-			-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			16
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			16
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			16
04	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	1977	2			N	-0-			16
05	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	2470	2			N	-0-			16
06	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	2167	2			N	-0-			16

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	742	-0-	-266	-0-	742	2			N	-0-			-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-			-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	820	-0-	-380	-0-	820	2			N	-0-			-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

01	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
02	1372	N	947	-0-	-425	-0-	947	2			N	-0-			-0-
03	1333	N	418	-0-	-915	-0-	418	2			N	-0-			-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
*06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1254	2	37	9	N	34			34

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	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

01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	455	-0-	-777	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	387	-0-	-663	-0-	387	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					26
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					26
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					26
04	3000	N	4011	-0-	1011	1011	4011	2			N	-0-					26
05	4937	X	3926	-0-	-1011	-0-	3926	2			N	-0-					26
*06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					26

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

01	5766	X	4803	-0-	-963	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4471	-0-	-429	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5016	-0-	-99	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4615	-0-	-245	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	181	1	3067	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2950	-0-	-46	-0-	167	1	2783	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	193	1	3119	2	Y	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	197	1	3019	2	Y	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	210	1	3085	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3157	-0-	-23	-0-	203	1	2954	2	Y	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	218	1	2064	2	N	-0-					23
02	2800	N	3491	-0-	691	691	346	1	3145	2	N	-0-					23
03	3100	N	3357	-0-	257	948	308	1	3049	2	N	-0-					23
04	3000	N	4260	-0-	1260	2208	402	1	3858	2	N	-0-					23
05	6268	X	4060	-0-	-2208	-0-	369	1	3691	2	N	-0-					23
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	277	1	2526	2	N	-0-					23

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	26	1	252	2	N	-0-					23
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	2	N	-0-					23
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	N	-0-					23
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	N	-0-					23
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	N	-0-					23
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					10
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					10
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					10

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	7017	-0-	-51	-0-	7017	2			Y	-0-					-0-
04	7020	X	6663	-0-	-357	-0-	6663	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6546	-0-	-708	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6098	-0-	-772	-0-	6098	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

01	8742	X	8186	-0-	-556	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7594	-0-	-302	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7919	-0-	-823	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7833	-0-	-597	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8096	-0-	-305	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

01	5363	X	4923	-0-	-440	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4762	-0-	-82	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4825	-0-	-155	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4530	-0-	-570	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	Y	4					12
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	Y	4					16
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	2	8	9	Y	7	11	1			12
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2					14
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-	7	1			7
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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

01	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3926	2	4	9	Y	4					9
02	3780	X	3738	-0-	-42	-0-	3734	2	4	9	Y	4					13
03	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	3817	2	7	9	Y	6	10	1			9
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3678	2	3	9	Y	3					12
05	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	3842	2	9	9	Y	8	12	1			8
06	4020	X	3538	-0-	-482	-0-	3535	2	3	9	Y	3					11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	N	-0-					2
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	N	-0-					2
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	20	1	179	2	N	-0-					2
04	330	N	53	-0-	-277	-0-	5	1	48	2	N	-0-					2
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	12	1	120	2	N	-0-					2
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	3	1	28	2	N	-0-					2

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
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2570	-0-	-342	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					5
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			N	-0-					5
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					5
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					5
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					5
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					5

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9536	-0-	-229	-0-	880	1	8656	2	N	-0-					8
02	8820	X	8426	-0-	-394	-0-	884	1	7542	2	N	-0-					8
03	9765	X	8966	-0-	-799	-0-	889	1	8077	2	N	-0-					8
04	9240	X	9016	-0-	-224	-0-	887	1	8129	2	N	-0-					8
05	9548	X	9329	-0-	-219	-0-	870	1	8459	2	N	-0-					8
06	9240	X	8851	-0-	-389	-0-	856	1	7995	2	N	-0-					8

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1586	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1047	2	6	9	Y	5					12
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	Y	3					15
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	2	8	9	Y	7	10	1			12
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	907	2	3	9	Y	3					15
05	1085	N	899	-0-	-186	-0-	897	2	2	9	Y	2	8	1			9
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	820	2	1	9	Y	1					10

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	250	1	2463	2	N	-0-			97
02	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	251	1	2143	2	N	-0-			97
03	2883	X	2516	-0-	-367	-0-	250	1	2266	2	N	-0-			97
04	2640	N	2493	-0-	-147	-0-	245	1	2248	2	N	-0-			97
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	257	1	2496	2	N	-0-			97
*06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	261	1	2442	2	N	-0-			97

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
05	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	1424	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			20
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			20
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			20
04	510	N	85	-0-	-425	-0-	85	2			N	-0-			20
05	589	N	275	-0-	-314	-0-	275	2			N	-0-			20
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-			20

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

01	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

01	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
03	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
04	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
05	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	1862	2			N	-0-			-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	128	1	1261	2	N	-0-			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	123	1	1046	2	N	-0-			-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1179	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	127	1	1162	2	N	-0-			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	123	1	1196	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	111	1	1035	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	188	1	1844	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1150	-0-	-138	-0-	121	1	1029	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1228	-0-	-477	-0-	122	1	1106	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1168	-0-	-482	-0-	115	1	1053	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	116	1	1127	2	N	-0-			-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	122	1	1144	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					2
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					2
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					2
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					2
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					2
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					2

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	909	-0-	-441	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

01	10664	X	7788	-0-	-2876	-0-	7788	3			N	-0-					-0-
02	9632	X	7082	-0-	-2550	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	8580	-0-	-1557	-0-	8580	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	8092	-0-	-1208	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7820	-0-	-23	-0-	7820	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7726	-0-	-584	-0-	7726	3			N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

01	4929	X	4315	-0-	-614	-0-	240	1	4075	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3784	-0-	-1032	-0-	214	1	3570	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4779	-0-	-553	-0-	278	1	4501	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3959	-0-	-1201	-0-	242	1	3717	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4429	-0-	-314	-0-	282	1	4147	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4094	-0-	-526	-0-	263	1	3831	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					33
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					33
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					33
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					33
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					33
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					33

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	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

01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	156	1	2644	2	Y	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	139	1	2324	2	Y	-0-					-0-
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	163	1	2632	2	Y	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	161	1	2470	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2054	-0-	-674	-0-	131	1	1923	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1788	-0-	-912	-0-	115	1	1673	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

01	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	223	1	3784	2	N	-0-					13
02	4396	X	3573	-0-	-823	-0-	202	1	3371	2	N	-0-					13
03	4867	X	3733	-0-	-1134	-0-	217	1	3516	2	N	-0-					13
04	4710	X	3603	-0-	-1107	-0-	221	1	3382	2	N	-0-					13
05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	251	1	3685	2	N	-0-					13
06	3870	X	3807	-0-	-63	-0-	245	1	3562	2	N	-0-					13

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	303	1	5138	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4878	-0-	-974	-0-	276	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5455	-0-	-1024	-0-	317	1	5138	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5316	-0-	-954	-0-	326	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	358	1	5265	2	N	-0-					-0-
*06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	341	1	4958	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

01	3100	N	3171	-0-	71	430	3171	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2643	-0-	-157	273	2643	2			Y	-0-					-0-
03	2998	X	2725	-0-	-273	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2022	-0-	-1171	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2414	-0-	-646	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

01	11873	X	11460	-0-	-413	-0-	637	1	10823	2	Y	-0-					-0-
02	10724	X	10300	-0-	-424	-0-	582	1	9718	2	Y	-0-					-0-
03	11825	X	11120	-0-	-705	-0-	647	1	10473	2	Y	-0-					-0-
04	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	650	1	9951	2	Y	-0-					-0-
05	11501	X	10837	-0-	-664	-0-	690	1	10147	2	Y	-0-					-0-
06	11100	X	10464	-0-	-636	-0-	673	1	9791	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

01	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	70	1	2156	3	N	5	22	1			10
							6	9									
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	3	N	7					17
							8	9									
03	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	152	1	2403	3	N	2					19
							2	9									
04	2670	X	2383	-0-	-287	-0-	164	1	2219	3	N	-0-					19
05	2759	N	2369	-0-	-390	-0-	170	1	2191	3	N	7					26
							8	9									
06	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	145	1	2185	3	N	-0-	18	1			8

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

01	12865	X	12498	-0-	-367	-0-	695	1	11803	2	Y	-0-					-0-
02	11872	X	11287	-0-	-585	-0-	638	1	10649	2	Y	-0-					-0-
03	13144	X	11967	-0-	-1177	-0-	696	1	11271	2	Y	-0-					-0-
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	472	1	7231	2	Y	-0-					-0-
05	12679	X	10210	-0-	-2469	-0-	650	1	9560	2	Y	-0-					-0-
06	12090	X	8296	-0-	-3794	-0-	533	1	7763	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34999	X	33334	-0-	-1665	-0-	1854	1	31480	2	Y	-0-			-0-
02	31164	X	29713	-0-	-1451	-0-	1680	1	28033	2	Y	-0-			-0-
03	34503	X	32343	-0-	-2160	-0-	1882	1	30461	2	Y	-0-			-0-
04	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	1862	1	28528	2	Y	-0-			-0-
05	33387	X	30822	-0-	-2565	-0-	1963	1	28859	2	Y	-0-			-0-
06	32250	X	29982	-0-	-2268	-0-	1928	1	28054	2	Y	-0-			-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	90	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	82	1	1367	2	N	-0-			-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	93	1	1504	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	95	1	1463	2	N	-0-			-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	104	1	1523	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	98	1	1425	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

01	7130	X	6859	-0-	-271	-0-	381	1	6478	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	5992	-0-	-980	-0-	339	1	5653	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6421	-0-	-1298	-0-	374	1	6047	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6335	-0-	-1135	-0-	388	1	5947	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	416	1	6119	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	5433	-0-	-1197	-0-	349	1	5084	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

01	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	96	1	1625	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	88	1	1466	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	101	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	105	1	1604	2	N	-0-			-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1637	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	106	1	1541	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

01	7595	X	6870	-0-	-725	-0-	382	1	6488	2	N	-0-			145
02	7532	X	6112	-0-	-1420	-0-	345	1	5767	2	N	-0-			145
03	8339	X	6644	-0-	-1695	-0-	387	1	6257	2	N	-0-			145
04	8070	X	6382	-0-	-1688	-0-	391	1	5991	2	N	-0-			145
05	6944	X	6686	-0-	-258	-0-	426	1	6260	2	N	-0-			145
06	6660	X	6276	-0-	-384	-0-	404	1	5872	2	N	-0-			145

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9644	-0-	-1020	-0-	453	1	9191	2	N	-0-					155
02	10528	X	8575	-0-	-1953	-0-	8575	2			N	-0-					155
03	11656	X	9041	-0-	-2615	-0-	592	1	8447	2	N	1	1	8			155
							1	5	1	9							
04	9930	X	8023	-0-	-1907	-0-	572	1	7451	2	N	-0-					155
*05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	360	1	9710	2	N	7					162
							8	9									
06	9330	X	8149	-0-	-1181	-0-	360	1	7789	2	N	-0-					162

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
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	125	1	3366	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2862	-0-	-442	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	160	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	155	1	3008	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	120	1	3183	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	120	1	3178	2	N	-0-					-0-

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
01	6107	X	4154	-0-	-1953	-0-	200	1	3954	2	N	-0-					21
02	5488	X	3749	-0-	-1739	-0-	3749	2			N	-0-					21
03	6076	X	3907	-0-	-2169	-0-	207	1	3700	2	N	-0-					21
04	4920	X	4066	-0-	-854	-0-	207	1	3859	2	N	-0-					21
05	4867	X	3866	-0-	-1001	-0-	180	1	3686	2	N	-0-					21
06	4020	X	3748	-0-	-272	-0-	174	1	3571	2	N	3					24
							3	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	1	1	220	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

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

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
01	5518	X	4649	-0-	-869	-0-	191	1	4458	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4203	-0-	-165	-0-	162	1	4041	2	N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	186	1	4523	2	N	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	188	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	195	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	2201	-0-	-2359	-0-	111	1	2090	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

01	6386	X	5149	-0-	-1237	-0-	385	1	4764	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4529	-0-	-1071	-0-	318	1	4211	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5041	-0-	-632	-0-	374	1	4667	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4744	-0-	-686	-0-	332	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4938	-0-	-673	-0-	349	1	4589	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4753	-0-	-227	-0-	336	1	4417	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

01	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	235	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3088	-0-	-48	-0-	217	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	240	1	2999	2	N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	227	1	3014	2	N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	243	1	3192	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	223	1	2932	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	51	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	42	1	559	2	N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	49	1	618	2	N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	45	1	594	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	44	1	581	2	N	-0-					-0-

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
01	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	148	1	1828	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1792	-0-	-140	-0-	126	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	150	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	136	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	134	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	135	1	1778	2	N	-0-					-0-

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
01	3317	X	2670	-0-	-647	-0-	200	1	2470	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2563	-0-	-433	-0-	180	1	2382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	210	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2721	-0-	-339	-0-	191	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	195	1	2564	2	N	-0-					-0-
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	208	1	2737	2	N	-0-					-0-

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
01	5859	X	5614	-0-	-245	-0-	420	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4863	-0-	-317	-0-	342	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	380	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5373	-0-	-87	-0-	376	1	4997	2	N	-0-					-0-
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	400	1	5250	2	N	-0-					-0-
*06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	387	1	5085	2	N	-0-					-0-

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
01	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	160	1	1978	2	N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	159	1	2104	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	180	1	2246	2	N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	164	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	173	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	164	1	2157	2	N	-0-					-0-

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
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	69	1	850	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	71	1	888	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	845	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	892	-0-	-162	-0-	63	1	829	2	N	-0-					-0-
06	930	N	852	-0-	-78	-0-	60	1	792	2	N	-0-					-0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					14
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5794	2	68	9	Y	62					76
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7266	2	135	9	Y	123	131	1			68
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6693	2	131	9	Y	119	133	1			54
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5180	2	87	9	Y	79	92	1			41
*06	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10655	2	95	9	Y	86	93	1			34

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
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					93
02	3500	X	448	-0-	-3052	-0-	416	2	32	9	Y	29					122
03	3503	X	1672	-0-	-1831	-0-	1610	2	62	9	Y	56	60	1			118
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2140	2	59	9	Y	54	61	1			111
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3099	2	87	9	Y	79	92	1			98
*06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2635	2	95	9	Y	86	93	1			91

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

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

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

01	651	N	235	-0-	-416	-0-	27	1	208	3	N	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	122	1	302	3	N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	87	1	248	3	N	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	46	1	119	3	N	-0-					-0-
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	81	1	208	3	N	-0-					-0-
06	330	N	147	-0-	-183	-0-	41	1	106	3	N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

01	3565	X	1249	-0-	-2316	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2451	-0-	-377	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2406	-0-	-725	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2139	-0-	-891	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1649	-0-	-991	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					4
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

01	2428	N	2299	-0-	-129	-0-	88	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3350	-0-	550	550	127	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	13646	X	13096	-0-	-550	-0-	393	1	12703	2	N	-0-					-0-
04	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	356	1	10590	2	N	-0-					-0-
*05	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	434	1	13076	2	N	-0-					-0-
*06	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	313	1	9921	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

01	27714	X	20380	-0-	-7334	-0-	783	1	19597	2	N	-0-					-0-
02	24332	X	21632	-0-	-2700	-0-	821	1	20811	2	N	-0-					-0-
03	25885	X	23028	-0-	-2857	-0-	691	1	22337	2	N	-0-					-0-
04	25050	X	22551	-0-	-2499	-0-	734	1	21817	2	N	-0-					-0-
05	23963	X	21370	-0-	-2593	-0-	687	1	20683	2	N	-0-					-0-
06	23190	X	21117	-0-	-2073	-0-	645	1	20472	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	82	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	89	1	2264	2	N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	80	1	2574	2	N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	78	1	2325	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2211	-0-	-393	-0-	71	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	1952	-0-	-628	-0-	60	1	1892	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	51	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	43	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	43	1	1294	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	39	1	1247	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
*06	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	4			N	-0-					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

01	2883	X	2011	-0-	-872		-0-	231	1	1780	3	N	-0-					-0-
02	2520	X	1982	-0-	-538		-0-	572	1	1410	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2747	-0-	-43		-0-	714	1	2033	3	N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-		-0-	751	1	1941	3	N	-0-					-0-
05	2654	X	2654	-0-	-0-		-0-	746	1	1908	3	N	-0-					-0-
*06	2689	X	2689	-0-	-0-		-0-	762	1	1927	3	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

01	620	N	530	-0-	-90		-0-	61	1	469	3	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-		-0-	172	1	424	3	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-		-0-	174	1	493	3	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-		-0-	189	1	488	3	N	-0-					-0-
05	620	N	526	-0-	-94		-0-	148	1	378	3	N	-0-					-0-
06	600	N	321	-0-	-279		-0-	91	1	230	3	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

01	5831	X	5831	-0-	-0-		-0-	671	1	5160	3	N	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-		-0-	1564	1	3849	3	N	-0-					-0-
03	6277	X	6277	-0-	-0-		-0-	1633	1	4644	3	N	-0-					-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-		-0-	1711	1	4418	3	N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-		-0-	1815	1	4639	3	N	-0-					-0-
*06	6329	X	6329	-0-	-0-		-0-	1795	1	4534	3	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

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

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					43
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					43
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					43
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					43
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					43
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					85
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			N	-0-					85
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					85
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					85
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					85
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - PLUGGED 07/02/19

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

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

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					127
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					127
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					127
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			N	-0-					127
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					127
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

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-

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
01	2077	X	1306	-0-	-771	-0-	1297	3	9	9	N	8					133
02	1568	X	1135	-0-	-433	-0-	1070	3	65	9	N	59	4	8			188
03	1736	X	1584	-0-	-152	-0-	1539	3	45	9	N	41	188	1			41
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	3	11	9	N	10					51
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1363	3	25	9	N	23					74
06	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	1375	3	8	9	N	7					81

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

01	899	N	769	-0-	-130	-0-	768	3	1	9	N	1					117
02	784	N	597	-0-	-187	-0-	583	3	14	9	N	13					130
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	766	3	11	9	N	10					140
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	3	3	9	N	3					143
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	796	3	4	9	N	4					147
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	3	3	9	N	3					150

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
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-

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
01	17484	X	16227	-0-	-1257	-0-	1104	1	15123	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	14605	-0-	-1103	-0-	1026	1	13579	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	16000	-0-	-1391	-0-	1076	1	14924	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	15100	-0-	-1580	-0-	1143	1	13957	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	14500	-0-	-2271	-0-	1242	1	13258	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	15087	-0-	-603	-0-	1118	1	13969	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
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-

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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

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-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

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-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

01	837	X	383	-0-	-454	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
							94	4									
02	756	X	442	-0-	-314	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-
							90	4									
03	496	X	351	-0-	-145	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
							76	4									
04	480	X	282	-0-	-198	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
							72	4									
05	496	X	219	-0-	-277	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
							52	4									
06	480	X	191	-0-	-289	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
							43	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	25226	-0-	-1775	-0-	1395 6167	1 4	17664	2	N	-0-					-0-
02	31243	X	31243	-0-	-0-	-0-	1502 6285	1 4	23456	2	N	-0-					-0-
03	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	1455 6296	1 4	21387	2	N	-0-					-0-
04	27270	X	26751	-0-	-519	-0-	1390 6799	1 4	18562	2	N	-0-					-0-
05	34100	X	31529	-0-	-2571	-0-	1689 7450	1 4	22390	2	N	-0-					-0-
06	33000	X	30083	-0-	-2917	-0-	1609 6764	1 4	21710	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
01	3968	X	3314	-0-	-654	-0-	177 810	1 4	2327	2	N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	188 734	1 4	2727	2	N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	207 835	1 4	2820	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1864	-0-	-1796	-0-	102 474	1 4	1288	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	1609	-0-	-2421	-0-	85 380	1 4	1144	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	460	-0-	-3440	-0-	23 103	1 4	334	2	N	-0-					-0-

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
01	155	N	41	-0-	-114	-0-	2 10	1 4	29	2	N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	2 10	1 4	36	2	N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	2 10	1 4	33	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3 15	1 4	42	2	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 19	1 4	58	2	N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 12	1 4	37	2	N	-0-					-0-

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
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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

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

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
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-

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
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-

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
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-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61039	X	55709	-0-	-5330	-0-	3082	1	39009	2	N	-0-					-0-
							13618	4									
02	56814	X	56814	-0-	-0-	-0-	2732	1	42653	2	N	-0-					-0-
							11429	4									
03	58325	X	58325	-0-	-0-	-0-	2912	1	42810	2	N	-0-					-0-
							12603	4									
04	53910	X	53187	-0-	-723	-0-	2764	1	36906	2	N	-0-					-0-
							13517	4									
05	62899	X	50447	-0-	-12452	-0-	2703	1	35824	2	N	-0-					-0-
							11920	4									
06	60870	X	50830	-0-	-10040	-0-	2719	1	36682	2	N	-0-					-0-
							11429	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3526	-0-	-783	-0-	188 862	1 4	2476	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3268	-0-	-624	-0-	169 657	1 4	2442	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	187 753	1 4	2547	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2889	-0-	-831	-0-	158 734	1 4	1997	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	186 836	1 4	2516	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3030	-0-	-480	-0-	150 681	1 4	2199	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	737	-0-	-162	-0-	39 180	1 4	518	2	N	-0-			-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47 183	1 4	681	2	N	-0-			-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52 211	1 4	713	2	N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40 188	1 4	510	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	768	-0-	-255	-0-	40 182	1 4	546	2	N	-0-			-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47 215	1 4	693	2	N	-0-			-0-

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
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-

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
01	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	1826 8381	1 4	24077	2	N	-0-			-0-
02	27643	X	27643	-0-	-0-	-0-	1425 5561	1 4	20657	2	N	-0-			-0-
03	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	1245 5015	1 4	16950	2	N	-0-			-0-
04	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	1118 5200	1 4	14143	2	N	-0-			-0-
05	19499	X	18817	-0-	-682	-0-	991 4446	1 4	13380	2	N	-0-			-0-
06	18870	X	16809	-0-	-2061	-0-	834 3780	1 4	12195	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-			-0-
							109	4							
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-			-0-
							78	4							
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-			-0-
							84	4							
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	19	1	243	2	N	-0-			-0-
							89	4							
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
							54	4							
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	9	1	133	2	N	-0-			-0-
							41	4							

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

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-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

01	46624	X	36020	-0-	-10604	-0-	1919	1	25296	2	N	-0-			-0-
							8805	4							
02	43685	X	43685	-0-	-0-	-0-	2253	1	32644	2	N	-0-			-0-
							8788	4							
03	51181	X	49938	-0-	-1243	-0-	2679	1	36469	2	N	-0-			-0-
							10790	4							
04	49530	X	40895	-0-	-8635	-0-	2235	1	28267	2	N	-0-			-0-
							10393	4							
05	51181	X	38573	-0-	-12608	-0-	2032	1	27427	2	N	-0-			-0-
							9114	4							
*06	49125	X	49125	-0-	-0-	-0-	2439	1	35641	2	N	-0-			-0-
							11045	4							

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

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

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

01	217	X	122	-0-	-95	-0-	6 30	1 4	86	2	N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	11 42	1 4	156	2	N	-0-					-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	12 48	1 4	164	2	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10 44	1 4	120	2	N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	8 35	1 4	106	2	N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11 48	1 4	154	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8 31	1 4	90	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

01	63922	X	57102	-0-	-6820	-0-	3159 13959	1 4	39984	2	N	-0-					-0-
02	54824	X	52982	-0-	-1842	-0-	2547 10659	1 4	39776	2	N	-0-					-0-
03	60791	X	57494	-0-	-3297	-0-	2871 12423	1 4	42200	2	N	-0-					-0-
04	58830	X	51060	-0-	-7770	-0-	2654 12976	1 4	35430	2	N	-0-					-0-
05	60791	X	31529	-0-	-29262	-0-	1689 7450	1 4	22390	2	N	-0-					-0-
06	56760	X	54189	-0-	-2571	-0-	2898 12184	1 4	39107	2	N	-0-					-0-

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
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	15 69	1 4	198	2	N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	10 40	1 4	148	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	11 44	1 4	151	2	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19 90	1 4	245	2	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23 105	1 4	316	2	N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16 71	1 4	228	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	36 165	1 4	473	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42 162	1 4	603	2	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49 200	1 4	674	2	N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45 211	1 4	573	2	N	-0-					-0-
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	40 178	1 4	536	2	N	-0-					-0-
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	41 187	1 4	604	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1 4	1 4	13	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1 5	1 4	19	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2 6	1 4	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1 5	1 4	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	713	N	603	-0-	-110	-0-	61	1	540	2	N	2					38
							2	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	798	2	N	2	6	1			34
							2	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	717	2	N	4					38
							4	9									
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	48	1	472	2	N	5	6	1			37
							6	9									
05	992	N	599	-0-	-393	-0-	56	1	536	2	N	6	6	1			37
							7	9									
06	780	N	541	-0-	-239	-0-	56	1	478	2	N	6	7	1			36
							7	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

01	527	N	322	-0-	-205	-0-	33	1	288	2	N	1					4
							1	9									
02	448	N	33	-0-	-415	-0-	3	1	27	2	N	3	6	1			1
							3	9									
03	744	N	210	-0-	-534	-0-	22	1	184	2	N	4					5
							4	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	682	2	N	5	6	1			4
							6	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	698	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	N	6	7	1			2
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	539	2	N	-0-					-0-
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	60	1	507	2	N	-0-					-0-
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	61	1	583	2	N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	56	1	482	2	N	-0-					-0-

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
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	38	1	339	2	N	1					45
							1	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	469	2	N	2	4	1			43
							2	9									
03	496	N	270	-0-	-226	-0-	28	1	240	2	N	2					45
							2	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	409	2	N	5	5	1			45
							6	9									
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	50	1	480	2	N	5	5	1			45
							6	9									
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	2	N	-0-	3	1			42

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	65	1	578	2	N	-0-					86
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	N	-0-					86
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	61	1	516	2	N	-0-					86
04	630	N	491	-0-	-139	-0-	46	1	445	2	N	-0-					86
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	57	1	543	2	N	-0-					86
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	54	1	466	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	2005	-0-	-995	2135	204	1	1799	2	Y	2					37
							2	9									
02	2800	N	1277	-0-	-1523	612	123	1	1152	2	Y	2	6	1			33
							2	9									
03	2623	N	2011	-0-	-612	-0-	213	1	1794	2	Y	4					37
							4	9									
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	132	1	1287	2	Y	5	6	1			36
							6	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	162	1	1551	2	Y	7	7	1			36
							8	9									
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	157	1	1356	2	Y	6	7	1			35
							7	9									

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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					8
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2	6	1			4
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4					8
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	251	2	6	9	N	5	6	1			7
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7	7	1			7
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	261	2	7	9	N	6	7	1			6

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	569 17	1 9	5022	2	N	15					205
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	537 7	1 9	5010	2	N	6	25	1			186
03	6014	X	5549	-0-	-465	-0-	586 13	1 9	4950	2	N	12					198
04	5820	X	5572	-0-	-248	-0-	517 14	1 9	5041	2	N	13	15	1			196
05	6138	X	5594	-0-	-544	-0-	529 15	1 9	5050	2	N	14	15	1			195
06	5940	X	5004	-0-	-936	-0-	519 14	1 9	4471	2	N	13	15	1			193

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	341	N	182	-0-	-159	-0-	18 2	1 9	162	2	N	2					51
02	280	N	33	-0-	-247	-0-	3 3	1 9	27	2	N	3	6	1			48
03	434	N	125	-0-	-309	-0-	13 3	1 9	109	2	N	3					51
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	83 6	1 9	807	2	N	5	6	1			50
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	146 8	1 9	1393	2	N	7	7	1			50
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122 7	1 9	1052	2	N	6	7	1			49

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

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

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

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

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2746	-0-	-1315	-0-	2746	3			Y	-0-					14
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	903	1	2867	3	Y	-0-					14
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	574	1	2842	3	Y	1					15
							1	9									
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	792	1	2478	3	Y	105					120
							116	9									
05	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	995	1	2729	3	Y	-0-					120
06	4050	X	3099	-0-	-951	-0-	839	1	2260	3	Y	-0-					120

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	559	1	1775	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1202	-0-	-1557	-0-	202	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2559	-0-	-111	-0-	620	1	1939	3	Y	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	830	1	2279	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	645	1	1735	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	1845	-0-	-469	-0-	1845	3			Y	-0-					15
02	2622	X	2210	-0-	-412	-0-	529	1	1681	3	Y	-0-					15
03	2790	X	2106	-0-	-684	-0-	354	1	1752	3	Y	-0-					15
04	2700	X	2330	-0-	-370	-0-	564	1	1766	3	Y	-0-					15
05	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	673	1	1847	3	Y	-0-					15
*06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	646	1	1740	3	Y	-0-					15

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					2
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	218	1	693	3	Y	-0-					2
03	1054	N	871	-0-	-183	-0-	146	1	725	3	Y	-0-					2
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	250	1	784	3	Y	-0-					2
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	376	1	1030	3	Y	-0-					2
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	362	1	973	3	Y	-0-					2

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

01	5084	X	3385	-0-	-1699	-0-	3385	3			Y	-0-					-0-
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1151	1	3653	3	Y	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	884	1	4375	3	Y	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	1134	1	3552	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3166	-0-	-1422	-0-	846	1	2320	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3722	-0-	-718	-0-	1008	1	2714	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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-

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

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

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	5904	NO RPT	-0-	-5904	-0-					N	NO RPT					-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

01	620 N	604	-0-	-16	-0-	69 40	1 9	495	3	Y	36					214
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	75 28	1 9	519	3	Y	25	61	1			178
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	66 12	1 9	463	3	Y	11					189
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	63 19	1 9	461	3	Y	17					206
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	65 119	1 9	461	3	Y	108					314
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					314

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

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	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

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

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	146	-0-	-133	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					4
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					4
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					4
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	50					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	172	180	1			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	150					192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	171	171	1			192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	53					245
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					245

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	231	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	277	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	216	1	1345	2	Y	-0-					-0-
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	233	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	271	1	1680	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	289	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	277	1	1552	2	Y	37					37
							41	9									
*02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	290	1	1910	2	Y	-0-					37
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	276	1	1670	2	Y	2					39
							2	9									
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	222	1	1410	2	Y	1					40
							1	9									
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	215	1	1443	2	Y	-0-					40
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	258	1	1780	2	Y	-0-					40

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

01	682	N	370	-0-	-312	-0-	52	1	308	2	Y	9					51
							10	9									
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	31	1	215	2	Y	-0-					51
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	2	Y	-0-					51
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	316	2	Y	-0-					51
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	75	1	526	2	Y	-0-					51
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	473	2	Y	-0-					51

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	499	-0-	-251	-0-	16	1	483	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	231	1	2586	2	N	7	8	1			24
							8	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	257	1	2639	2	N	5	4	1			25
							6	9									
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	219	1	2166	2	N	6	7	1			24
							7	9									
04	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	194	1	1804	2	N	1					25
							1	9									
05	2201	X	2188	-0-	-13	-0-	195	1	1985	2	N	7	6	1			26
							8	9									
06	2130	X	2070	-0-	-60	-0-	186	1	1882	2	N	2					28
							2	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4051	-0-	951	951	331	1	3707	2	N	12	13	1			37
							13	9									
02	2800	N	4271	-0-	1471	2422	378	1	3885	2	N	7	6	1			38
							8	9									
03	6055	X	3633	-0-	-2422	-0-	332	1	3291	2	N	9	11	1			36
							10	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	360	1	3344	2	N	3					39
							3	9									
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	305	1	3112	2	N	12	11	1			40
							13	9									
*06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	282	1	2847	2	N	4					44
							4	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	12	13	1			7
							13	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	7	6	1			8
							8	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	473	2	N	9	11	1			6
							10	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	67	1	627	2	N	3					9
							3	9									
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	N	12	11	1			10
							13	9									
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	N	4					14
							4	9									

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15	14	1	1	8	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	6	1	1	8	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13	12	1	3	8	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7	4	8			21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16	11	1	4	8	22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9	5	8			26

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

01	186	N	140	-0-	-46	-0-	3	1	34	2	N	94	67	1	26	8	106
							103	9									
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	2	1	21	2	N	72	31	1	28	8	119
							79	9									
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	2	1	21	2	N	102	56	1	58	8	107
							112	9									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	2	1	17	2	N	95	75	8			127
							105	9									
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	138	54	1	86	8	125
							152	9									
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	119	102	8			142
							131	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	17	18	1			20
							19	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	6	7	1			19
							7	9									
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	117	2	N	5	10	1			14
							6	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	96	2	N	2					16
							2	9									
*05	217	N	113	-0-	-104	-0-	9	1	93	2	N	10	8	1			18
							11	9									
*06	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	59	2	N	5	1	8			22
							6	9									

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
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	287	1	3221	2	N	15	14	1	1	8	104
							17	9									
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	284	1	2919	2	N	69	6	1	2	8	165
							76	9									
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	255	1	2529	2	N	13	12	1	3	8	163
							14	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	293	1	2720	2	N	7	4	8			166
							8	9									
*05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	255	1	2601	2	N	18	12	1	5	8	167
							20	9									
*06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	237	1	2388	2	N	10	6	8			171
							11	9									

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
01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	924	1	10355	2	N	347	278	1	72	8	227
							382	9									
02	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	1014	1	10414	2	N	249	127	1	79	8	270
							274	9									
03	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	1039	1	10298	2	N	351	234	1	162	8	225
							386	9									
04	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	1171	1	10880	2	N	283	209	8			299
							311	9									
*05	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	1021	1	10424	2	N	466	226	1	240	8	299
							513	9									
*06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	940	1	9487	2	N	362	284	8			377
							398	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2232	N	1547	-0-	-685	-0-	120	1	1347	2	N	73	67	1	8	8	51
							80	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	177	1	1821	2	N	44	30	1	8	8	57
							48	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	147	1	1452	2	N	63	55	1	17	8	48
							69	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	181	1	1681	2	N	37	22	8			63
							41	9									
*05	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	179	1	1822	2	N	82	54	1	25	8	66
							90	9									
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	159	1	1609	2	N	50	30	8			86
							55	9									

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	151	1	1690	2	N	39	38	1	3	8	119
							43	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	201	1	2066	2	N	24	18	1	3	8	122
							26	9									
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	153	1	1512	2	N	33	32	1	6	8	117
							36	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	235	1	2184	2	N	15	7	8			125
							17	9									
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	236	1	2409	2	N	42	31	1	9	8	127
							46	9									
*06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	241	1	2432	2	N	22	10	8			139
							24	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
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	233	1	2611	2	N	-0-					40
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	255	1	2622	2	N	49					89
							54	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	267	1	2649	2	N	-0-					89
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	349	1	3244	2	N	-0-					89
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	334	1	3404	2	N	-0-					89
*06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	283	1	2855	2	N	-0-					89

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
01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	709	1	7946	2	N	38	17	1	4	8	58
							42	9									
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	766	1	7873	2	N	127	8	1	4	8	173
							140	9									
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	734	1	7268	2	N	20	15	1	8	8	170
							22	9									
04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	787	1	7316	2	N	16	11	8			175
							18	9									
05	7874	X	7705	-0-	-169	-0-	680	1	6944	2	N	74	195	1	12	8	42
							81	9									
*06	7620	X	6552	-0-	-1068	-0-	589	1	5942	2	N	19	14	8			47
							21	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1147	N	685	-0-	-462	-0-	52	1	587	2	N	42	41	1	3	8	49
							46	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	76	1	779	2	N	27	19	1	4	8	53
							30	9									
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	69	1	685	2	N	36	34	1	8	8	47
							40	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	N	19	10	8			56
							21	9									
*05	992	N	772	-0-	-220	-0-	64	1	657	2	N	46	33	1	11	8	58
							51	9									
*06	780	N	712	-0-	-68	-0-	62	1	621	2	N	26	13	8			71
							29	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	51	1	6	8	41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	23	1	6	8	47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	43	1	13	8	39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	17	8			51
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	41	1	19	8	53
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	27	18	8			62
							30	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

01	310	N	191	-0-	-119	-0-	14	1	153	2	N	22	21	1	2	8	26
							24	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	10	9	1	1	8	26
							11	9									
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	15	1	149	2	N	5	11	1	2	8	18
							6	9									
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	12	1	108	2	N	8	3	8			23
							9	9									
*05	217	N	130	-0-	-87	-0-	10	1	98	2	N	20	12	1	4	8	27
							22	9									
*06	3000	N	6476	-0-	3476	3476	583	1	5879	2	N	13	6	8			34
							14	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

01	11439	X	10780	-0-	-659	-0-	10705	2	75	9	Y	68	77	1			11
02	8456	X	7031	-0-	-1425	-0-	6978	2	53	9	Y	48	59	1			-0-
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9826	2	73	9	Y	66	61	1			5
04	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9689	2	63	9	Y	57	59	1			3
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10216	2	6	9	Y	5	5	1			3
*06	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10405	2	6	9	Y	5	5	1			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

01	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	4103	2			Y	-0-					7
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					7
03	3906	X	3209	-0-	-697	-0-	3209	2			Y	-0-					7
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					7
05	3906	X	3186	-0-	-720	-0-	3186	2			Y	-0-					7
*06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					7

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2	Y	-0-			19
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-			19
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-			19
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	Y	-0-			19
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2	Y	-0-			19
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-			19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

01	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	248	1	5743	2	Y	89	100	1		17
							98	9								
02	5796	X	5490	-0-	-306	-0-	24	1	5399	2	Y	61	78	1		-0-
							67	9								
03	6417	X	5627	-0-	-790	-0-	147	1	5385	2	Y	86	79	1		7
							95	9								
04	6210	X	5712	-0-	-498	-0-	78	1	5553	2	Y	74	77	1		4
							81	9								
05	6386	X	6186	-0-	-200	-0-	35	1	6071	2	Y	73	76	1		1
							80	9								
06	5880	X	5575	-0-	-305	-0-	88	1	5398	2	Y	81	76	1		6
							89	9								

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

01	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1126	2	118	9	Y	107				107
02	1344	N	1146	-0-	-198	-0-	1015	2	131	9	Y	119	104	1		122
03	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1203	2	92	9	Y	84				206
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1169	2	70	9	Y	64	109	1		161
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1358	2	70	9	Y	64				225
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1461	2	76	9	Y	69				294

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1785	2	88	9	Y	80				80
02	1792	N	1606	-0-	-186	-0-	1507	2	99	9	Y	90	78	1		92
03	1984	N	1394	-0-	-590	-0-	1325	2	69	9	Y	63				155
04	1800	N	1176	-0-	-624	-0-	1124	2	52	9	Y	47	81	1		121
05	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	1022	2	53	9	Y	48				169
06	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	1042	2	56	9	Y	51				220

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
*06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	48	1	1119	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	5	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	16	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	7	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	18	1	1129	2	Y	-0-					-0-

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
01	2604	X	2595	-0-	-9	-0-	2595	2			Y	-0-					56
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					56
03	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			Y	-0-					56
04	2700	X	2203	-0-	-497	-0-	2203	2			Y	-0-					56
05	2790	X	1568	-0-	-1222	-0-	1568	2			Y	-0-					56
06	2310	N	1202	-0-	-1108	-0-	1202	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
01	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	2			Y	-0-					4
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					4
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					4
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					4
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					4
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					5
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					5
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					5
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					5
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					1
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	1123	2			Y	-0-					1
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					1
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					1
05	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			Y	-0-					1
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	1922	N	1357	-0-	-565	-0-	1356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1512	N	1079	-0-	-433	-0-	1078	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1064	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1039	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	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
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					7
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					7
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					7
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					7
05	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2			Y	-0-					7
06	3540	X	1361	-0-	-2179	-0-	1361	2			Y	-0-					7

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	103	1	2391	2	Y	68	77	1			19
							75	9									
02	2828	X	2686	-0-	-142	-0-	12	1	2621	2	Y	48	63	1			4
							53	9									
03	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	76	1	2788	2	Y	66	61	1			9
							73	9									
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	43	1	3040	2	Y	57	59	1			7
							63	9									
05	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	16	1	2837	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
06	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	45	1	2757	2	Y	54	51	1			8
							59	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

01	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					17
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					17
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					17
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					17
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					17
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			Y	-0-					17

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

01	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1066	2	31	9	Y	28	31	1			13
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	2	21	9	Y	19	25	1			7
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1307	2	29	9	Y	26	24	1			9
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1378	2	25	9	Y	23	24	1			8
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21	9	Y	19	20	1			7
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1410	2	35	9	Y	32	30	1			9

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			Y	-0-					73
02	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			Y	-0-					73
03	9765	X	3934	-0-	-5831	-0-	3934	2			Y	-0-					73
04	9450	X	1913	-0-	-7537	-0-	1913	2			Y	-0-					73
05	9765	X	1670	-0-	-8095	-0-	1670	2			Y	-0-					73
06	9450	X	1555	-0-	-7895	-0-	1555	2			Y	-0-					73

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

01	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	105	1	2438	2	Y	88	100	1			20
							97	9									
02	2716	X	2508	-0-	-208	-0-	11	1	2429	2	Y	62	81	1			1
							68	9									
03	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	76	1	2786	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
04	2910	X	2586	-0-	-324	-0-	35	1	2526	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
05	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	15	1	2608	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
06	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	40	1	2451	2	Y	20	19	1			2
							22	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					11
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					11
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					11
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					11
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					11
*06	3000	N	3154	-0-	154	154	3136	2	18	9	Y	16	15	1			12

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					3
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					3
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					3
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					3
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					3
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					72
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-	39	1			33
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					33
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					33
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					33
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					33

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2956	2	22	9	Y	20	23	1			3
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2652	2	17	9	Y	15	18	1			-0-
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2926	2	22	9	Y	20	18	1			2
04	3000	N	3122	-0-	122	122	3103	2	19	9	Y	17	18	1			1
05	3100	N	3289	-0-	189	311	3274	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
*06	3000	N	2798	-0-	-202	109	2791	2	7	9	Y	6	5	1			1

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	185	1	4285	2	Y	151	170	1			25
							166	9									
02	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	47	1	10511	2	Y	104	129	1			-0-
							114	9									
03	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	513	1	18745	2	Y	146	134	1			12
							161	9									
04	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	255	1	18198	2	Y	126	131	1			7
							139	9									
05	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	97	1	16943	2	Y	139	146	1			-0-
							153	9									
*06	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	266	1	16364	2	Y	158	147	1			11
							174	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2123	2	61	9	Y	55	62	1			9
02	1708	N	590	-0-	-1118	-0-	548	2	42	9	Y	38	47	1			-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2391	2	45	9	Y	41	38	1			3
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2378	2	41	9	Y	37	38	1			2
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1949	2	33	9	Y	30	32	1			-0-
06	2370	N	1148	-0-	-1222	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					2
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	2			Y	-0-					2
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					2
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					2
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					2
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

01	6727	X	5453	-0-	-1274	-0-	5422	2	31	9	Y	28	31	1			7
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4796	2	21	9	Y	19	25	1			1
03	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	5092	2	29	9	Y	26	24	1			3
04	5100	X	4853	-0-	-247	-0-	4828	2	25	9	Y	23	24	1			2
05	5270	X	4851	-0-	-419	-0-	4830	2	21	9	Y	19	20	1			1
06	5100	X	4864	-0-	-236	-0-	4803	2	61	9	Y	55	51	1			5

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	34 106	1 9	777	2	Y	96	108	1			29
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	3 73	1 9	699	2	Y	66	95	1			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	37 14	1 9	1340	2	Y	13	12	1			1
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	21 13	1 9	1509	2	Y	12	12	1			1
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	1662	2	Y	9	10	1			-0-
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	1578	2	Y	11	10	1			1

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1	1	1			3
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	1			3
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					3
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					3
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					3
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1240	X	1006	-0-	-234	-0-	967	2	39	9	Y	35	39	1			12
02	1456	X	1323	-0-	-133	-0-	1297	2	26	9	Y	24	35	1			1
03	1612	X	859	-0-	-753	-0-	829	2	30	9	Y	27	25	1			3
04	1560	X	604	-0-	-956	-0-	576	2	28	9	Y	25	26	1			2
05	1457	X	739	-0-	-718	-0-	716	2	23	9	Y	21	22	1			1
06	1410	X	815	-0-	-595	-0-	793	2	22	9	Y	20	19	1			2

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

01	744	N	641	-0-	-103	-0-	633	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	Y	5	6	1			3
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	479	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	380	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	442	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	434	2	6	9	Y	5	5	1			3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2166	2	31	9	Y	28	31	1			10
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1891	2	21	9	Y	19	25	1			4
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2000	2	29	9	Y	26	24	1			6
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1789	2	25	9	Y	23	24	1			5
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	1			5
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	2	2	9	Y	2	2	1			5

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

01	3627	X	2429	-0-	-1198	-0-	2429	2			Y	-0-					2
02	2128	X	437	-0-	-1691	-0-	437	2			Y	-0-					2
03	2356	X	41	-0-	-2315	-0-	41	2			Y	-0-					2
04	2280	X	18	-0-	-2262	-0-	18	2			Y	-0-					2
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					2
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					2

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

01	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3129	2	37	9	Y	34	39	1			14
02	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	2958	2	26	9	Y	24	35	1			3
03	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3297	2	32	9	Y	29	27	1			5
04	3600	X	2394	-0-	-1206	-0-	2364	2	30	9	Y	27	28	1			4
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					4
*06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					4

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	11	-0-	-689	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	46	-0-	-233	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

01	7378	X	5581	-0-	-1797	-0-	5566	2	15	9	Y	14	15	1			10
02	7028	X	2765	-0-	-4263	-0-	2754	2	11	9	Y	10	16	1			4
03	7781	X	6797	-0-	-984	-0-	6783	2	14	9	Y	13	12	1			5
04	7020	X	4613	-0-	-2407	-0-	4601	2	12	9	Y	11	12	1			4
05	5766	X	4637	-0-	-1129	-0-	4626	2	11	9	Y	10	10	1			4
06	6570	X	3948	-0-	-2622	-0-	3948	2			Y	-0-					4

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
01	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	117	1	2709	2	Y	48	54	1			11
							53	9									
02	2576	N	2556	-0-	-20	-0-	11	1	2509	2	Y	33	44	1			-0-
							36	9									
03	2852	N	2637	-0-	-215	-0-	69	1	2522	2	Y	42	38	1			4
							46	9									
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	39	1	2757	2	Y	37	39	1			2
							41	9									
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	16	1	2783	2	Y	32	33	1			1
							35	9									
*06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	44	1	2730	2	Y	37	35	1			3
							41	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1774	2	8	9	Y	7	8	1			11
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	Y	4	6	1			9
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	6	1			10
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1651	2	7	9	Y	6	6	1			10
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1646	2	4	9	Y	4	5	1			9
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					9

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

01	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2563	-0-	-237	212	2427	2	136	9	Y	124	124	1			-0-
03	3100	N	3057	-0-	-43	169	2868	2	189	9	Y	172	158	1			14
04	2949	X	2780	-0-	-169	-0-	2616	2	164	9	Y	149	155	1			8
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2484	2	80	9	Y	73	76	1			5
*06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2232	2	89	9	Y	81	76	1			10

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	94	1	1601	2	Y	-0-					25
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	214	1	1646	2	Y	-0-					25
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	194	1	1267	2	Y	-0-					25
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					25
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	148	1	1164	2	Y	108					133
							119	9									
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	140	1	1760	2	Y	75					208
							83	9									

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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			
01	3224	X	1729	-0-	-1495	-0-	1729	2			Y	-0-					3
02	1540	X	1421	-0-	-119	-0-	1421	2			Y	-0-					3
03	1705	X	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			Y	-0-					3
04	1650	X	1278	-0-	-372	-0-	1278	2			Y	-0-					3
05	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	1184	2			Y	-0-					3
06	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	2			Y	-0-					3
	URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
	SAMANO EAST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242186	COMPL. DATE 09/18/2008					TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8500 - 8566			
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	685	2	8	9	N	7					315
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	816	2	44	9	N	40	182	1			173
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					173
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	890	2	51	9	N	46					219
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	N	2					221
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
	SLICK STATE B				WELL #: 14	RRCID -> 270468	COMPL. DATE 07/02/2013					TOTAL DEPTH 6887		PERF. 5676 - 5724			
01	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-					527
02	16744	X	-0-	-0-	-16744	-0-					Y	-0-					527
03	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					Y	23	191	1			359
04	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					359
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					359
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					359
	SLICK STATE 'B'				WELL #:	RRCID -> 270846	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5430 - 10724			
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WAGNER OIL COMPANY				891175												
	SAMANO				WELL #: 52	RRCID -> 248145	COMPL. DATE 03/26/2009					TOTAL DEPTH 10627		PERF. 5808 - 7740			
01	14B2 EXT		231	-0-	231	231	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					-0-
*05	543	X	312	-0-	-231	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	529	-0-	529	853	31 8	1 9	490	3	N	7					92
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	853					N	NO RPT					92
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	853					N	NO RPT					92
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	403					N	NO RPT					92
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	237 57	1 9	3758	3	N	52					110
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					110
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					110
05	4061	X	2956	-0-	-1105	-0-	334 47	1 9	2575	3	N	43	175	1	15	8	27
06	3930	X	2830	-0-	-1100	-0-	366 3	1 9	2461	3	N	3					30

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	651	N	610	-0-	-41	-0-	74	1	536	3	Y	-0-					37
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	471	3	Y	-0-					37
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	115	1	801	3	Y	-0-					37
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	94	1	691	3	Y	-0-					37
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	97	1	691	3	Y	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

FLORES (6050) //CONT.// 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

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

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

01	2325	X	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					93
02	2184	X	1803	-0-	-381	-0-	1803	2			N	-0-					93
03	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	2001	2			N	-0-					93
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					93
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					93
06	1950	N	1433	-0-	-517	-0-	1433	2			N	-0-					93

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

01	403	N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	2	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	16	1	355	2	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	138	1	2982	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	247	-0-	-817	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	38	-0-	-3062	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	28	-0-	-2972	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	491	-0-	-2609	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	873	-0-	-2127	-0-	45	1	828	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	113	1	2437	2	N	-0-			-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2794	2	N	-0-			-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	120	1	2692	2	N	-0-			-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	118	1	2595	2	N	-0-			-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	138	1	2692	2	N	-0-			-0-
*06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	138	1	2554	2	N	-0-			-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	54	1	1169	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	54	1	1132	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	54	1	1202	2	N	-0-			-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	62	1	1198	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	63	1	1163	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-			-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	N	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	N	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	-0-			-0-
05	620	N	327	-0-	-293	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	24	1	448	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

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-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	-0-			-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	15	1	311	2	N	-0-			-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	16	1	349	2	N	-0-			-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	2	N	-0-			-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	2	N	-0-			-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	17	1	310	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

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

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-

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
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	50	1	1091	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1030	-0-	-62	-0-	47	1	983	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	50	1	1115	2	N	-0-			-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-			-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	N	-0-			-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

01	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	2	N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	20	1	415	2	N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	20	1	452	2	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	20	1	448	2	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-
06	450	N	286	-0-	-164	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

01	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	147	1	3174	2	N	-0-					205
02	3388	X	3102	-0-	-286	-0-	141	1	2961	2	N	-0-					205
03	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	145	1	3246	2	N	-0-					205
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	146	1	3210	2	N	-0-					205
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	170	1	3297	2	N	-0-					205
*06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	171	1	3166	2	N	-0-					205

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

01	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	368	1	1484	2	N	-0-					188
02	2072	X	1653	-0-	-419	-0-	359	1	1281	2	N	12					200
							13	9									
03	2294	X	1675	-0-	-619	-0-	398	1	1266	2	N	10					210
							11	9									
04	2220	X	1698	-0-	-522	-0-	388	1	1310	2	N	-0-					210
05	2201	X	1731	-0-	-470	-0-	408	1	1308	2	N	14	189	1			35
							15	9									
06	1800	X	1706	-0-	-94	-0-	396	1	1310	2	N	-0-					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66 20	1 9	735	2	N	18	16	1	3	8	17
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	72 14	1 9	741	2	N	13	8	1	3	8	19
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	73 21	1 9	727	2	N	19	14	1	7	8	17
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	86 14	1 9	799	2	N	13	9	8			21
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	76 25	1 9	773	2	N	23	13	1	10	8	21
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	87 19	1 9	875	2	N	17	12	8			26

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1089	3	Y	-0-					172
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	152	1	1057	3	Y	-0-					172
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	132	1	919	3	Y	-0-					172
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	91	1	665	3	Y	-0-					172
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	94	1	665	3	Y	-0-					172
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

01	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	234	1	1686	3	Y	-0-					81
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	307	1	2129	3	Y	-0-					81
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	338	1	2365	3	Y	-0-					81
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	327	1	2401	3	Y	-0-					81
*05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	338	1	2401	3	Y	-0-					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	508	1	3660	3	Y	-0-					81
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	536	1	3722	3	Y	-0-					81
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	551	1	3850	3	Y	-0-					81
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	486	1	3570	3	Y	-0-					81
*05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	503	1	3570	3	Y	-0-					81
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					81

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

01	3100	N	4080	-0-	980	980	492 40	1 9	3548	3	Y	36					58
02	T. A.		3688	-0-	3688	4668	461 28	1 9	3199	3	Y	25	61	1			22
03	T. A.		3518	-0-	3518	8186	439 12	1 9	3067	3	Y	11					33
04	T. A.		3105	-0-	3105	11291	372 4	1 9	2729	3	Y	4					37
05	T. A.		3144	-0-	3144	14435	384 31	1 9	2729	3	Y	28					65
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14435					Y	NO RPT					65

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

01	T. A.		4601	-0-	4601	8851	559 11	1 9	4031	3	Y	10					22
02	2800	N	3545	-0-	745	9596	445 13	1 9	3087	3	Y	12					34
03	3100	N	3166	-0-	66	9662	395 14	1 9	2757	3	Y	13	47	1			-0-
04	3000	N	3060	-0-	60	9722	363 33	1 9	2664	3	Y	30					30
*05	3100	N	3061	-0-	-39	9683	375 22	1 9	2664	3	Y	20					50
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	8633					Y	NO RPT					50

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177					242
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181					423
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					423

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	89	1	638	3	Y	-0-					34
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	84	1	580	3	Y	-0-					34
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	-0-					34
04	3000	N	14045	-0-	11045	11045	1651	1	12116	3	Y	253	177	1			110
							278	9									
*05	3100	N	13957	-0-	10857	21902	1706	1	12116	3	Y	123	181	1			52
							135	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21902					Y	NO RPT					52

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
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	239	1	1724	3	Y	-0-					30
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	237	1	1645	3	Y	-0-					30
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	247	1	1726	3	Y	-0-					30
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	225	1	1650	3	Y	-0-					30
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	232	1	1650	3	Y	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	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
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	802	1	5778	3	Y	-0-					298
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	816	1	5662	3	Y	-0-					298
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	766	1	5349	3	Y	-0-					298
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	745	1	5472	3	Y	-0-					298
*05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	770	1	5472	3	Y	-0-					298
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					298

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
01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	950	1	6842	2	N	94	89	1			6
							103	9									
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	982	1	6812	2	N	88	89	1			5
							97	9									
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	1011	1	7065	2	N	90	89	1			6
							99	9									
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	852	1	6251	2	N	87	87	1			6
							96	9									
*05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	880	1	6251	2	N	92	86	1			12
							101	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					12

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	170	1	1225	3	Y	-0-					64
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	153	1	1063	3	Y	-0-					64
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	164	1	1149	3	Y	-0-					64
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	160	1	1177	3	Y	-0-					64
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	166	1	1177	3	Y	-0-					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					27
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					27
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					27
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					27
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	246	1	1770	3	Y	-0-					35
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	3	Y	-0-					35
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	3	Y	-0-					35
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					35
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	305	1	2197	3	Y	-0-					82
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	329	1	2280	3	Y	-0-					82
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	331	1	2313	3	Y	-0-					82
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	319	1	2340	3	Y	-0-					82
*05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	329	1	2340	3	Y	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	267	1	1924	3	Y	3					104
							3	9									
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	293	1	2032	3	Y	4					108
							4	9									
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	342	1	2387	3	Y	4	15	1			97
							4	9									
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	290	1	2129	3	Y	4					101
							4	9									
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	300	1	2129	3	Y	3					104
							3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	626	1	4509	3	Y	29					525
							32	9									
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	650	1	4510	3	Y	20	49	1			496
							22	9									
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	884	1	6173	3	Y	9					505
							10	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	542	1	3976	3	Y	13					518
							14	9									
*05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	560	1	3976	3	Y	86					604
							95	9									
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					604

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	480	1	3458	3	Y	-0-					13
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	498	1	3453	3	Y	-0-					13
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	487	1	3402	3	Y	-0-					13
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	386	1	2836	3	Y	-0-					13
*05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	399	1	2836	3	Y	-0-					13
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	7887	-0-	-4885	-0-	960	1	6916	3	Y	10					80
							11	9									
02	9072	X	7773	-0-	-1299	-0-	977	1	6782	3	Y	13					93
							14	9									
03	9889	X	7641	-0-	-2248	-0-	955	1	6672	3	Y	13	50	1			56
							14	9									
04	7020	X	6672	-0-	-348	-0-	799	1	5865	3	Y	7					63
							8	9									
*05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	826	1	5865	3	Y	5					68
							6	9									
06	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					68

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	78	1	564	3	Y	-0-					83
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	101	1	698	3	Y	-0-					83
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	166	1	1163	3	Y	-0-					83
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	135	1	994	3	Y	7					90
							8	9									
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	140	1	994	3	Y	5					95
							6	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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
01	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	1307	1	9418	3	Y	-0-					189
02	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1203	1	8344	3	Y	-0-					189
03	9827	X	9336	-0-	-491	-0-	1169	1	8167	3	Y	-0-					189
04	9540	X	8623	-0-	-917	-0-	1027	1	7539	3	Y	52	43	1			198
							57	9									
05	9858	X	8644	-0-	-1214	-0-	1061	1	7539	3	Y	40	43	1			195
							44	9									
06	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					195

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
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	522	1	3760	3	Y	10					71
							11	9									
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	457	1	3171	3	Y	13					84
							14	9									
03	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	1026	1	7168	3	Y	13	49	1			48
							14	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	361	1	2652	3	Y	2					50
							2	9									
*05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	373	1	2652	3	Y	1					51
							1	9									
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	359	1	2583	3	Y	19	16	1			25
							21	9									
02	2800	N	2850	-0-	50	50	357	1	2475	3	Y	16	16	1			25
							18	9									
03	2683	N	2633	-0-	-50	-0-	328	1	2291	3	Y	13	17	1			21
							14	9									
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	290	1	2127	3	Y	-0-					21
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	299	1	2127	3	Y	-0-					21
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					21

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	601	-0-	-236	-0-	73	1	528	3	Y	-0-					87
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	Y	-0-					87
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	69	1	480	3	Y	-0-					87
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	95	1	694	3	Y	-0-					87
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	98	1	694	3	Y	-0-					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	113	1	816	3	Y	-0-					1
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	126	1	871	3	Y	-0-					1
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	246	1	1720	3	Y	-0-					1
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	172	1	1259	3	Y	-0-					1
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	177	1	1259	3	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	165	1	1188	3	Y	-0-					90
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	193	1	1340	3	Y	-0-					90
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	180	1	1260	3	Y	-0-					90
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	181	1	1330	3	Y	12	10	1			92
							13	9									
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	187	1	1330	3	Y	9	10	1			91
							10	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	190	1	1372	3	Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	215	1	1505	3	Y	-0-					11
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	190	1	1395	3	Y	-0-					11
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	196	1	1395	3	Y	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	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

01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	331	1	2383	3	Y	6	5	1			77
							7	9									
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	326	1	2259	3	Y	5	5	1			77
							6	9									
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	335	1	2338	3	Y	4	5	1			76
							4	9									
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	287	1	2103	3	Y	52	43	1			85
							57	9									
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	296	1	2103	3	Y	40	43	1			82
							44	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	132	1	952	3	Y	-0-					11
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	143	1	991	3	Y	-0-					11
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	137	1	957	3	Y	-0-					11
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	125	1	917	3	Y	15					26
							17	9									
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	129	1	917	3	Y	20	26	1			20
							22	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	126	1	910	3	Y	6	7	1			20
							7	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	124	1	859	3	Y	5	7	1			18
							6	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	117	1	818	3	Y	6	7	1			17
							7	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	95	1	698	3	Y	3	2	1			18
							3	9									
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	98	1	698	3	Y	3	4	1			17
							3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					384

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	981 32	1 9	7069	3	Y	29	35	1			38
02	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	983 28	1 9	6817	3	Y	25	36	1			27
03	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	949 33	1 9	6631	3	Y	30	36	1			21
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	611 18	1 9	4482	3	Y	16					37
*05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	631 23	1 9	4482	3	Y	21	28	1			30
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	22	24	1			80
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	20	25	1			75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	1			74
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	628 12	1 9	4613	3	Y	11	8	1			77
*05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	649 12	1 9	4613	3	Y	11	16	1			72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	628 6	1 9	4527	3	Y	5	5	1			25
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	620 4	1 9	4302	3	Y	4	5	1			24
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	696 6	1 9	4860	3	Y	5	5	1			24
04	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	587 34	1 9	4311	3	Y	31	24	1			31
05	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	607 35	1 9	4311	3	Y	32	46	1			17
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					17

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

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	33					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					191
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	339 35	1 9	2491	3	N	32					223
*05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	351 29	1 9	2491	3	N	26	174	1			75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	481	1	3466	3	Y	46	51	1			27
							51	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	457	1	3171	3	Y	43	53	1			17
							47	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	495	1	3459	3	Y	51	53	1			15
							56	9									
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	489	1	3588	3	Y	14	11	1			18
							15	9									
*05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	505	1	3588	3	Y	14	21	1			11
							15	9									
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	203	1	1461	3	Y	5	7	1			90
							6	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	230	1	1596	3	Y	5	7	1			88
							6	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	230	1	1607	3	Y	6	7	1			87
							7	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	214	1	1569	3	Y	1					88
							1	9									
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	221	1	1569	3	Y	1	2	1			87
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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
01	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	277	1	1999	3	Y	-0-					14
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	264	1	1835	3	Y	-0-					14
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	315	1	2201	3	Y	-0-					14
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	325	1	2387	3	Y	-0-					14
*05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	336	1	2387	3	Y	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					25
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					25
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					25
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	203	1	1462	3	Y	-0-					45
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	213	1	1478	3	Y	-0-					45
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	215	1	1500	3	Y	-0-					45
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	218	1	1602	3	Y	-0-					45
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	226	1	1602	3	Y	-0-					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	500	1	3604	3	Y	-0-					227
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	564	1	3910	3	Y	-0-					227
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	574	1	4012	3	Y	-0-					227
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	548	1	4022	3	Y	-0-					227
*05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	566	1	4022	3	Y	-0-					227
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					227

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					4
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					4
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					4
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					4
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2102	-0-	-2331	-0-	256	1	1846	3	Y	-0-					8
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					8
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	2	1			6
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					6
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					6
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					6

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	703	1	5064	3	Y	253	282	1			138
							278	9									
02	7560	X	3767	-0-	-3793	-0-	442	1	3066	3	Y	235	292	1			81
							259	9									
03	8370	X	4628	-0-	-3742	-0-	541	1	3780	3	Y	279	290	1			70
							307	9									
04	8100	X	3844	-0-	-4256	-0-	451	1	3309	3	Y	76	58	1			88
							84	9									
05	8370	X	3860	-0-	-4510	-0-	466	1	3309	3	Y	77	113	1			52
							85	9									
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					52

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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	42	1	300	3	Y	-0-					53
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	3	Y	-0-					53
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	3	Y	-0-					53
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	3					56
							3	9									
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	2					58
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	103	1	744	3	Y	-0-					35
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	130	1	899	3	Y	-0-					35
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	120	1	838	3	Y	-0-					35
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	3	Y	-0-					35
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	107	1	761	3	Y	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1026	-0-	-586	-0-	122	1	876	3	Y	25	28	1			91
							28	9									
02	952	X	853	-0-	-99	-0-	104	1	724	3	Y	23	29	1			85
							25	9									
03	1054	X	962	-0-	-92	-0-	117	1	814	3	Y	28	29	1			84
							31	9									
04	1020	X	1009	-0-	-11	-0-	103	1	757	3	Y	135	104	1			115
							149	9									
05	1054	X	1014	-0-	-40	-0-	107	1	757	3	Y	136	200	1			51
							150	9									
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	91	1	656	3	Y	41	45	1			72
							45	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	77	1	533	3	Y	38	47	1			63
							42	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	401	3	Y	45	46	1			62
							50	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	56	1	409	3	Y	17	13	1			66
							19	9									
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	Y	17	25	1			58
							19	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	963	1	6941	3	Y	27	33	1			36
							30	9									
02	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1057	1	7332	3	Y	24	34	1			26
							26	9									
03	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1068	1	7462	3	Y	28	34	1			20
							31	9									
04	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	965	1	7083	3	Y	16					36
							18	9									
*05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	997	1	7083	3	Y	21	28	1			29
							23	9									
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					29

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	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

01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	725	1	5224	3	Y	75	91	1			81
							83	9									
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	767	1	5325	3	Y	66	96	1			51
							73	9									
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	764	1	5340	3	Y	79	96	1			34
							87	9									
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	724	1	5313	3	Y	52					86
							57	9									
05	6169	X	6137	-0-	-32	-0-	748	1	5313	3	Y	69	92	1			63
							76	9									
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					63

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	118	1	852	3	Y	25	28	1			72
							28	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	125	1	868	3	Y	23	29	1			66
							25	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	125	1	871	3	Y	28	29	1			65
							31	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	116	1	854	3	Y	56	43	1			78
							62	9									
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	120	1	854	3	Y	57	84	1			51
							63	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

01	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	406	1	2924	3	Y	-0-					65
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	433	1	3002	3	Y	-0-					65
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	433	1	3026	3	Y	-0-					65
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	407	1	2986	3	Y	-0-					65
05	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	420	1	2986	3	Y	-0-					65
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					65

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	116	1	835	3	Y	2					36
							2	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	117	1	813	3	Y	3					39
							3	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	125	1	872	3	Y	3	10	1			32
							3	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	117	1	858	3	Y	-0-					32
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	858	3	Y	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	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

01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	275	1	1981	3	Y	-0-					29
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	274	1	1898	3	Y	-0-					29
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	255	1	1785	3	Y	-0-					29
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	246	1	1804	3	Y	-0-					29
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	254	1	1804	3	Y	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	370	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	320	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	Y	42	32	1			11
							46	9									
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	288	3	Y	43	43	1			11
							47	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	147	1	1058	3	Y	12	15	1			87
							13	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	136	1	947	3	Y	11	16	1			82
							12	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	159	1	1110	3	Y	13	16	1			79
							14	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	169	1	1237	3	Y	-0-					79
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	174	1	1237	3	Y	-0-					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

01	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	4034	2	103	9	N	94	89	1			207
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4018	2	86	9	N	78	89	1			196
03	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	4045	2	88	9	N	80	89	1			187
04	4410	X	3899	-0-	-511	-0-	3825	2	74	9	N	67	87	1			167
*05	4557	X	3904	-0-	-653	-0-	3825	2	79	9	N	72	86	1			153
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					153

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	316	1	2280	3	Y	12	14	1			37
							13	9									
02	2800	N	2944	-0-	144	144	369	1	2562	3	Y	12	14	1			35
							13	9									
03	2805	N	2661	-0-	-144	-0-	331	1	2315	3	Y	14	14	1			35
							15	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	24	1			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	46	1			28
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	364	1	2620	3	Y	3	4	1			42
							3	9									
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	229	1	1586	3	Y	3	4	1			41
							3	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	182	1	1272	3	Y	4	4	1			41
							4	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	176	1	1293	3	Y	17	13	1			45
							19	9									
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	182	1	1293	3	Y	17	25	1			37
							19	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	30	1	218	3	Y	32	36	1			31
							35	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	Y	30	37	1			24
							33	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	117	1	815	3	Y	36	37	1			23
							40	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	615	3	Y	11	8	1			26
							12	9									
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	87	1	615	3	Y	11	16	1			21
							12	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	94	1	674	3	Y	1					36
							1	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	113	1	782	3	Y	2					38
							2	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	109	1	765	3	Y	2	6	1			34
							2	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	93	1	679	3	Y	-0-					34
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	96	1	679	3	Y	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	14B2 EXT		193	-0-	193	193	11	1	182	3	N	-0-					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT					45
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT					45
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	13					N	NO RPT					45
*05	142	N	129	-0-	-13	-0-	4	1	125	3	N	-0-					57
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	2					59
							2	9									

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

01	897	X	897	-0-	-0-	-0-	40	1	634	3	Y	203	160	1			70
							223	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					70
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					70
*05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	Y	310	184	1	108	8	139
							341	9									
06	870	X	826	-0-	-44	-0-	28	1	522	3	Y	251	356	1			34
							276	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	3	Y	-0-					103
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					103
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					103
05	992	X	671	-0-	-321	-0-	35	1	636	3	Y	-0-					30
06	540	X	156	-0-	-384	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					30

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	3	Y	26					62
							29	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					62
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					62
05	1984	X	1649	-0-	-335	-0-	721	1	902	3	Y	24	8	8			72
							26	9									
*06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	803	1	760	3	Y	9					81
							10	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-	19	1			9
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					9
05	899	X	670	-0-	-229	-0-	670	1			Y	-0-					-0-
*06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	1			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5
05	341	X	258	-0-	-83	-0-	13	1	241	3	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
06	300	X	250	-0-	-50	-0-	12	1	232	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)//CONT.// 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864

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

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

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

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	60	-0-	60	504	10	1	50	2	N	-0-					18
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	-0-					18
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	40	1	92	2	N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	8	1	41	2	N	-0-					21
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					12
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	2			Y	-0-					12
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					12
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					12
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					12

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

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

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					20
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					20
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					20
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					20
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					20
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1829	2	207	9	Y	188	185	1			23

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					44
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021

01	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	2041 747	1 9	11913	2	N	679	578	1			179
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	843 187	1 9	4378	2	N	170	237	1			112
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	693 238	1 9	3342	2	N	216	280	1			48
04	14220	X	3263	-0-	-10957	-0-	533 333	1 9	2397	2	N	303	186	1			165
05	14694	X	3450	-0-	-11244	-0-	531 334	1 9	2585	2	N	304	407	1			62
06	14220	X	2519	-0-	-11701	-0-	453 189	1 9	1877	2	N	172	162	1			72

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

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

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

01	10788	X	7159	-0-	-3629	-0-	1139	1	5926	2	N	85					170
							94	9									
02	9744	X	6313	-0-	-3431	-0-	1068	1	5099	2	N	133	223	1			80
							146	9									
03	10788	X	6142	-0-	-4646	-0-	1219	1	4888	2	N	32	92	1			20
							35	9									
04	9780	X	6946	-0-	-2834	-0-	1357	1	5491	2	N	89					109
							98	9									
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	2581	1	5934	2	N	70	107	1			72
							77	9									
*06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	2142	1	5507	2	N	46	70	1			48
							51	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

01	3503	X	2026	-0-	-1477	-0-	318	1	1654	2	N	49	62	1			27
							54	9									
02	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	235	1	1123	2	N	642	357	1			312
							706	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2019 - RECLASSED TO 04-14115

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

01	5859	X	5128	-0-	-731	-0-	823	1	4283	2	N	20					23
							22	9									
02	5292	X	4566	-0-	-726	-0-	790	1	3774	2	N	2					25
							2	9									
03	5859	X	4824	-0-	-1035	-0-	962	1	3859	2	N	3					28
							3	9									
04	5670	X	5154	-0-	-516	-0-	1021	1	4133	2	N	-0-					28
05	5735	X	5436	-0-	-299	-0-	1626	1	3737	2	N	66					94
							73	9									
*06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1376	1	3537	2	N	40	97	1			37
							44	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6363	-0-	-2286	-0-	1005	1	5230	2	N	116	101	1			38
							128	9									
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	929	1	4437	2	N	105	108	1			35
							116	9									
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	1145	1	4589	2	N	108	98	1			45
							119	9									
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1248	1	5051	2	N	105					150
							116	9									
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	2295	1	5275	2	N	73	158	1			65
							80	9									
*06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	2257	1	5801	2	N	67	64	1			68
							74	9									

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
01	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	922	1	4804	2	N	160	90	1			107
							176	9									
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	877	1	4190	2	N	109	146	1			70
							120	9									
03	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	439	1	1759	2	N	113	86	1			97
							124	9									
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	490	1	1985	2	N	118	195	1			20
							130	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	936	1	2152	2	N	103	61	1			62
							113	9									
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	820	1	2108	2	N	82	112	1			32
							90	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
06 14B2 EXT	-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

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-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					22
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					22
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					22
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			Y	-0-					22
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					22
06	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	2			Y	-0-					22

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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

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-

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

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-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	150	4	4	9	N	4					96
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	150	4	3	9	N	3					99
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	4	2	9	N	2					101
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	4	2	9	N	2					103
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					103
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					103

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

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

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

01	4123 X	3448	-0-	-675	-0-	54	1	2841	2	Y	503	523	1				50	
						553	9											
02	3696 X	3110	-0-	-586	-0-	54	1	2511	2	Y	495	530	1				15	
						545	9											
03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	54	1	2607	2	Y	574	538	1				51	
						631	9											
04	3450 X	2991	-0-	-459	-0-	54	1	2339	2	Y	544	556	1				39	
						598	9											
05	3441 X	3011	-0-	-430	-0-	54	1	2352	2	Y	550	489	1				100	
						605	9											
06	3330 X	3254	-0-	-76	-0-	54	1	2715	2	Y	441	460	1				81	
						485	9											

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	8	1	426	2	Y	10	10	1				1
						11	9										
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	377	2	Y	10	11	1				-0-
						11	9										
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	391	2	Y	12	11	1				1
						13	9										
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	8	1	351	2	Y	11	11	1				1
						12	9										
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	8	1	353	2	Y	11	10	1				2
						12	9										
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	9	9	1				2
						10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7 122	1 9	355	2	Y	111	115	1			11
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7 120	1 9	314	2	Y	109	117	1			3
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7 139	1 9	326	2	Y	126	118	1			11
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	7 132	1 9	292	2	Y	120	122	1			9
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	7 133	1 9	294	2	Y	121	108	1			22
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7 107	1 9	339	2	Y	97	101	1			18

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	4216	#	3372	-0-	-844	-0-	59 188	1 9	3125	2	Y	171	178	1			17
02	3472	#	3006	-0-	-466	-0-	59 185	1 9	2762	2	Y	168	180	1			5
03	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	59 216	1 9	2868	2	Y	196	183	1			18
04	3300	#	2834	-0-	-466	-0-	59 202	1 9	2573	2	Y	184	189	1			13
05	3379	#	2853	-0-	-526	-0-	59 206	1 9	2588	2	Y	187	166	1			34
06	3270	#	3210	-0-	-60	-0-	59 165	1 9	2986	2	Y	150	156	1			28

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

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

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	213	N	213	-0-	-0-	B -0-	213	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	B -0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) //CONT.// 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

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

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4272	2	125	9	N	114	181	1			16
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5169	2	169	9	N	154					170
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6034	2	118	9	N	107	179	1			98
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5456	2	117	9	N	106	178	1			26
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5346	2	103	9	N	94					120
06	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4446	2	132	9	N	120					240

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

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-

METANO ENERGY III, LP 562176
SEMMES WELL #: 1ST RRCID -> 232653 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10327 - 10772

01	47213	X	17608	-0-	-29605	-0-	163	1	17073	3	N	338	388	1			151
							372	9									
02	42644	X	10254	-0-	-32390	-0-	147	1	9879	3	N	207	193	1			165
							228	9									
03	47213	X	13962	-0-	-33251	-0-	163	1	13377	3	N	384	384	1			165
							422	9									
04	18480	X	12823	-0-	-5657	-0-	158	1	12377	3	N	262	363	1			64
							288	9									
05	19096	X	12566	-0-	-6530	-0-	153	1	12179	3	N	213	193	1			84
							234	9									
06	17040	X	11306	-0-	-5734	-0-	148	1	10929	3	N	208	190	1			102
							229	9									

SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960

01	38657	X	28382	-0-	-10275	-0-	26668	1	1714	9	N	1558	1873	1			234
02	34916	X	21246	-0-	-13670	-0-	20342	3	904	9	N	822	940	1	14	3	102
03	38657	X	19057	-0-	-19600	-0-	17	1	18204	3	N	760	763	1			99
							836	9									
04	37410	X	13998	-0-	-23412	-0-	16	1	13347	3	N	577	379	1			297
							635	9									
05	33201	X	12996	-0-	-20205	-0-	15	1	12446	3	N	486	566	1			217
							535	9									
06	27480	X	11181	-0-	-16299	-0-	15	1	10659	3	N	461	189	1			489
							507	9									

VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		43027	-0-	43027	43027	240	1	42729	3	N	53					53
							58	9									
04	134839	X	91812	-0-	-43027	-0-	230	1	91444	3	N	125					178
							138	9									
05	79373	X	79373	-0-	-0-	-0-	223	1	79091	3	N	54					232
							59	9									
*06	78966	X	78966	-0-	-0-	-0-	215	1	78684	3	N	61	182	1			111
							67	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	375	3	N	10					130
							11	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	222	3	N	9					139
							10	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	67	1	384	3	N	18					157
							20	9									
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	42	1	263	3	N	21	159	1			19
							23	9									
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					19
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	23	1	327	3	N	-0-					19

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10606	-0-	-151	-0-	1074	1	9279	3	N	230	191	1			350
							253	9									
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	990	1	8817	3	N	199	192	1			357
							219	9									
03	10757	X	10429	-0-	-328	-0-	1050	1	9200	3	N	163	186	1			334
							179	9									
04	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	515	1	9682	3	N	147	191	1			290
							162	9									
05	11098	X	9720	-0-	-1378	-0-	392	1	9079	3	N	226	182	1			334
							249	9									
06	10740	X	9247	-0-	-1493	-0-	372	1	8700	3	N	159					493
							175	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	480	1	660	3	N	7					97
							8	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	464	1	394	3	N	7					104
							8	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	477	1	180	3	N	3					107
							3	9									
04	1110	N	789	-0-	-321	-0-	488	1	301	3	N	-0-					107
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	487	1	427	3	N	-0-					107
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	465	1	332	3	N	1					108
							1	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	7	1	2361	3	N	44					156
							48	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	8	1	2951	3	N	68					224
							75	9									
03	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	8	1	2819	3	N	64					288
							70	9									
04	2640	X	1985	-0-	-655	-0-	98	1	1848	3	N	35	189	1			134
							39	9									
05	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	115	1	2664	3	N	43					177
							47	9									
06	3090	X	2402	-0-	-688	-0-	97	1	2261	3	N	40					217
							44	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	117	1	2098	3	N	69	188	1			105
							76	9									
02	2184	X	2109	-0-	-75	-0-	108	1	1931	3	N	64					169
							70	9									
03	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	120	1	2157	3	N	67					236
							74	9									
04	2340	X	2237	-0-	-103	-0-	100	1	2061	3	N	69	183	1			122
							76	9									
05	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	103	1	2129	3	N	63	93	1			92
							69	9									
06	2280	X	2111	-0-	-169	-0-	93	1	1939	3	N	72					164
							79	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3872	-0-	-561	-0-	195	1	3502	3	N	159	191	1			176
							175	9									
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	220	1	3941	3	N	124					300
							136	9									
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	211	1	3807	3	N	328	387	1			241
							361	9									
04	4710	X	3753	-0-	-957	-0-	172	1	3531	3	N	45	194	1			92
							50	9									
05	4867	X	3083	-0-	-1784	-0-	141	1	2892	3	N	45					137
							50	9									
06	4590	X	3175	-0-	-1415	-0-	140	1	2908	3	N	115	190	1			62
							127	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3050	-0-	-1259	-0-	2261	1	789	3	N	-0-					92
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	2041	1	2886	3	N	-0-					92
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	2224	1	2407	3	N	-0-					92
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	2144	1	1657	3	N	-0-					92
05	5456	X	2828	-0-	-2628	-0-	185	1	2643	3	N	-0-					92
06	5280	X	2675	-0-	-2605	-0-	172	1	2503	3	N	-0-					92

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2268	-0-	-1514	-0-	118	1	2120	3	N	27					72
							30	9									
02	3416	X	2360	-0-	-1056	-0-	124	1	2219	3	N	15					87
							17	9									
03	3007	X	2105	-0-	-902	-0-	111	1	1994	3	N	-0-					87
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	126	1	2596	3	N	32					119
							35	9									
05	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	114	1	2355	3	N	-0-					119
06	2520	X	2108	-0-	-412	-0-	97	1	2009	3	N	2					121
							2	9									

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

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
01	3038	X	2964	-0-		-74		-0-	153	1	2747	3	N	58					161
									64	9									
02	2744	X	2705	-0-		-39		-0-	139	1	2498	3	N	62					223
									68	9									
03	3038	X	2916	-0-		-122		-0-	150	1	2697	3	N	63	189	1			97
									69	9									
04	2940	X	2798	-0-		-142		-0-	128	1	2622	3	N	44					141
									48	9									
05	3007	X	2889	-0-		-118		-0-	131	1	2686	3	N	65					206
									72	9									
06	2910	X	2782	-0-		-128		-0-	125	1	2604	3	N	48	187	1			67
									53	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

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
01	1023	X	971	-0-		-52		-0-	51	1	906	3	N	13					234
									14	9									
02	873	N	873	-0-		-0-		-0-	46	1	816	3	N	10					244
									11	9									
03	955	N	955	-0-		-0-		-0-	50	1	894	3	N	10	189	1			65
									11	9									
04	940	N	940	-0-		-0-		-0-	43	1	887	3	N	9					74
									10	9									
05	961	N	889	-0-		-72		-0-	41	1	837	3	N	10					84
									11	9									
06	930	N	539	-0-		-391		-0-	25	1	512	3	N	2					86
									2	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

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
01	2945	X	2598	-0-		-347		-0-	134	1	2409	3	N	50					298
									55	9									
02	2660	X	2394	-0-		-266		-0-	124	1	2223	3	N	43	193	1			148
									47	9									
03	2852	X	2385	-0-		-467		-0-	123	1	2217	3	N	41					189
									45	9									
04	2580	X	2488	-0-		-92		-0-	114	1	2341	3	N	30					219
									33	9									
05	2666	X	2476	-0-		-190		-0-	112	1	2307	3	N	52					271
									57	9									
06	2580	X	2373	-0-		-207		-0-	107	1	2222	3	N	40					311
									44	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

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
01	9982	X	9233	-0-		-749		-0-	25	1	8962	3	N	224					263
									246	9									
02	8968	X	8968	-0-		-0-		-0-	24	1	8823	3	N	110	184	1			189
									121	9									
03	9114	X	8017	-0-		-1097		-0-	23	1	7804	3	N	173	186	1			176
									190	9									
04	9506	X	9506	-0-		-0-		-0-	464	1	8727	3	N	286	370	1			92
									315	9									
05	9920	X	8188	-0-		-1732		-0-	334	1	7731	3	N	112					204
									123	9									
06	9600	X	7619	-0-		-1981		-0-	304	1	7113	3	N	184	187	1			201
									202	9									

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
01	13516	X	10689	-0-	-2827	-0-	1109	1	9580	3	N	-0-					278
02	10500	X	9578	-0-	-922	-0-	967	1	8611	3	N	-0-					278
03	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	1122	1	9832	3	N	-0-					278
04	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	538	1	10121	3	N	152					430
							167	9									
*05	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	444	1	10290	3	N	310	561	1			179
							341	9									
06	10590	X	10478	-0-	-112	-0-	417	1	9733	3	N	298					477
							328	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	199	1	456	3	N	10					331
							11	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	97	1	153	3	N	17					348
							19	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	133	1	274	3	N	5					353
							6	9									
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	169	1	450	3	N	-0-					353
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	192	1	490	3	N	24	186	1			191
							26	9									
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	163	1	484	3	N	20					211
							22	9									

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	629	3	N	15					328
							17	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	80	1	716	3	N	2					330
							2	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	87	1	761	3	N	8					338
							9	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	738	3	N	20					358
							22	9									
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	33	1	759	3	N	32	184	1			206
							35	9									
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	29	1	668	3	N	34					240
							37	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	55	1	993	3	N	2					203
							2	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	45	1	812	3	N	-0-					203
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	N	-0-					203
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-					203
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	23	1	472	3	N	-0-					203
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	25	1	518	3	N	-0-					203

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
01	4650	X	2923	-0-	-1727	-0-	151 68	1 9	2704	3	N	62					124
02	3808	X	3215	-0-	-593	-0-	167 46	1 9	3002	3	N	42					166
03	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	199 58	1 9	3593	3	N	53					219
04	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	155 50	1 9	3194	3	N	45					264
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	180 44	1 9	3695	3	N	40	182	1			122
*06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	174 41	1 9	3612	3	N	37					159

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

01	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	188 61	1 9	3369	3	N	55	190	1			77
02	3416	X	3337	-0-	-79	-0-	174 46	1 9	3117	3	N	42					119
03	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	184 47	1 9	3311	3	N	43					162
04	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	156 41	1 9	3195	3	N	37					199
05	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	156 44	1 9	3217	3	N	40					239
06	3570	X	2966	-0-	-604	-0-	135 30	1 9	2801	3	N	27					266

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

01	7006	X	5406	-0-	-1600	-0-	286 41	1 9	5120	3	N	-0-					329
02	6244	X	4363	-0-	-1881	-0-	228 41	1 9	4094	3	N	37					366
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	365 77	1 9	6577	3	N	70					436
04	6240	X	4938	-0-	-1302	-0-	226 62	1 9	4650	3	N	56	184	1			308
*05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	273 53	1 9	5611	3	N	48	191	1			165
06	6780	X	5753	-0-	-1027	-0-	262 54	1 9	5437	3	N	49					214

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
01	5611	X	4684	-0-	-927	-0-	13	1	4592	3	N	72					221
							79	9									
02	3864	X	3789	-0-	-75	-0-	10	1	3710	3	N	63	191	1			93
							69	9									
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	14	1	4967	3	N	63					156
							69	9									
04	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	200	1	3751	3	N	51					207
							56	9									
05	4681	X	3777	-0-	-904	-0-	153	1	3555	3	N	63	190	1			80
							69	9									
06	4890	X	4754	-0-	-136	-0-	193	1	4518	3	N	39					119
							43	9									

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
01	1736	X	1538	-0-	-198	-0-	80	1	1427	3	N	28					212
							31	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					212
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	500	3	N	9					221
							10	9									
04	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	58	1	1194	3	N	25					246
							28	9									
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1260	3	N	18					264
							20	9									
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	3	N	10	182	1			92
							11	9									

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
01	4743	X	4155	-0-	-588	-0-	12	1	4073	3	N	64	190	1			105
							70	9									
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	12	1	4421	3	N	14					119
							15	9									
03	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	13	1	4345	3	N	72					191
							79	9									
04	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	201	1	3782	3	N	130	192	1			129
							143	9									
05	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	187	1	4341	3	N	135					264
							149	9									
06	4770	X	4446	-0-	-324	-0-	178	1	4165	3	N	94	184	1			174
							103	9									

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
01	1457	X	1395	-0-	-62	-0-	74	1	1321	3	N	-0-					39
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	3	N	-0-					39
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	3	N	-0-					39
04	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	55	1	1130	3	N	-0-					39
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	58	1	1184	3	N	36					75
							40	9									
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	45	1	927	3	N	51					126
							56	9									

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 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	116	1	22320	3	N	447	387	1			174
							492	9									
02	42924	X	18133	-0-	-24791	-0-	102	1	17662	3	N	335	388	1			121
							369	9									
03	47523	X	18121	-0-	-29402	-0-	112	1	17659	3	N	318	191	1			248
							350	9									
04	34740	X	15971	-0-	-18769	-0-	107	1	15499	3	N	332	386	1			194
							365	9									
05	29047	X	17023	-0-	-12024	-0-	1106	1	15810	3	N	97					291
							107	9									
06	22200	X	13160	-0-	-9040	-0-	840	1	12198	3	N	111	186	1			216
							122	9									

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

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-

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	64	1	22	3	N	-0-					157
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	62	1	88	3	N	-0-					157
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	104	1	113	3	N	-0-					157
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	108	1	83	3	N	-0-					157
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					157
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					157

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

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-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

01	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	361	1	6476	3	N	80					187
							88	9									
02	6804	X	5878	-0-	-926	-0-	307	1	5494	3	N	70	192	1			65
							77	9									
03	7533	X	6940	-0-	-593	-0-	360	1	6493	3	N	79					144
							87	9									
04	7020	X	6446	-0-	-574	-0-	296	1	6082	3	N	62					206
							68	9									
05	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	282	1	5798	3	N	62	188	1			80
							68	9									
06	6720	X	6059	-0-	-661	-0-	275	1	5721	3	N	57					137
							63	9									

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. 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
01	3813	X	3268	-0-	-545		-0-	170	1	3056	3	N	38	190	1			117
								42	9									
02	3416	X	2655	-0-	-761		-0-	139	1	2492	3	N	22					139
								24	9									
03	3596	X	3370	-0-	-226		-0-	174	1	3143	3	N	48					187
								53	9									
04	3420	X	3148	-0-	-272		-0-	145	1	2975	3	N	25					212
								28	9									
05	3379	X	3130	-0-	-249		-0-	143	1	2952	3	N	32					244
								35	9									
06	3270	X	3062	-0-	-208		-0-	139	1	2890	3	N	30					274
								33	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	96	1			-0-
06	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

01	38874	X	34738	-0-	-4136		-0-	1817	1	32571	3	N	318	191	1			315
								350	9									
02	35112	X	31513	-0-	-3599		-0-	1649	1	29548	3	N	287	192	1			410
								316	9									
03	38502	X	33517	-0-	-4985		-0-	1744	1	31441	3	N	302	385	1			327
								332	9									
04	35880	X	30073	-0-	-5807		-0-	1381	1	28369	3	N	294	375	1			246
								323	9									
05	34937	X	31148	-0-	-3789		-0-	1431	1	29441	3	N	251	186	1			311
								276	9									
06	33750	X	31707	-0-	-2043		-0-	1441	1	29945	3	N	292	382	1			221
								321	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

01	4371	X	3632	-0-	-739		-0-	528	1	3036	3	N	62	184	1			306
								68	9									
02	3690	X	3690	-0-	-0-		-0-	500	1	3131	3	N	54					360
								59	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-		-0-	525	1	2993	3	N	60	192	1			228
								66	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-		-0-	532	1	3309	3	N	46					274
								51	9									
05	4092	X	3849	-0-	-243		-0-	249	1	3554	3	N	42					316
								46	9									
06	3960	X	3639	-0-	-321		-0-	234	1	3391	3	N	13					329
								14	9									

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
01	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	203	1	3644	3	N	20					116
							22	9									
02	3948	X	3390	-0-	-558	-0-	178	1	3192	3	N	18					134
							20	9									
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	249	1	4481	3	N	33					167
							36	9									
04	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	172	1	3535	3	N	27					194
							30	9									
05	3999	X	1968	-0-	-2031	-0-	90	1	1859	3	N	17					211
							19	9									
06	4620	X	3649	-0-	-971	-0-	167	1	3479	3	N	3					214
							3	9									

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
01	2046	X	1840	-0-	-206	-0-	5	1	1774	3	N	55					112
							61	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	N	49					161
							54	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	46					207
							51	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	87	1	1631	3	N	49					256
							54	9									
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	73	1	1685	3	N	39	191	1			104
							43	9									
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	3	N	37					141
							41	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	513	-0-	-448	-0-	24	1	428	3	N	55					189
							61	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	45	189	1			45
							50	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	N	72					117
							79	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	N	62					179
							68	9									
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	853	3	N	64	185	1			58
							70	9									
06	810	N	686	-0-	-124	-0-	29	1	604	3	N	48					106
							53	9									

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
01	3100	X	2711	-0-	-389	-0-	135	1	2423	3	N	139	194	1			146
							153	9									
02	2800	X	2442	-0-	-358	-0-	122	1	2180	3	N	127					273
							140	9									
03	2914	X	2539	-0-	-375	-0-	126	1	2274	3	N	126	188	1			211
							139	9									
04	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	105	1	2162	3	N	142	177	1			176
							156	9									
05	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	106	1	2189	3	N	72					248
							79	9									
06	2610	X	2317	-0-	-293	-0-	101	1	2096	3	N	109	187	1			170
							120	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

01	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	426	1	7633	3	N	188	193	1			427
							207	9									
02	7504	X	7471	-0-	-33	-0-	387	1	6935	3	N	135	192	1			370
							149	9									
03	8308	X	8082	-0-	-226	-0-	415	1	7479	3	N	171	188	1			353
							188	9									
04	8010	X	7501	-0-	-509	-0-	340	1	6978	3	N	166					519
							183	9									
05	8277	X	6818	-0-	-1459	-0-	308	1	6335	3	N	159	183	1			495
							175	9									
06	8010	X	7244	-0-	-766	-0-	323	1	6711	3	N	191	187	1			499
							210	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

01	1519	X	1303	-0-	-216	-0-	66	1	1184	3	N	48	191	1			86
							53	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	3	N	61					147
							67	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	3	N	71					218
							78	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1171	3	N	65					283
							72	9									
05	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	56	1	1155	3	N	52	184	1			151
							57	9									
06	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	47	1	972	3	N	33					184
							36	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

01	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	354	1	6338	3	N	93	194	1			142
							102	9									
02	6720	X	6280	-0-	-440	-0-	327	1	5864	3	N	81					223
							89	9									
03	7440	X	6738	-0-	-702	-0-	348	1	6279	3	N	101	190	1			134
							111	9									
04	6570	X	5697	-0-	-873	-0-	262	1	5374	3	N	55					189
							61	9									
05	6944	X	6130	-0-	-814	-0-	280	1	5760	3	N	82					271
							90	9									
06	6720	X	4987	-0-	-1733	-0-	226	1	4704	3	N	52	188	1			135
							57	9									

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
01	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	3	N	48	190	1			154
							53	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1396	3	N	54					208
							59	9									
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	3	N	53					261
							58	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	3	N	50					311
							55	9									
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	68	1	1400	3	N	59	190	1			180
							65	9									
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	3	N	23					203
							25	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	B -0-	394	2			N	-0-					9
02	367	N	367	-0-	-0-	B -0-	367	2			N	-0-					9
03	412	N	412	-0-	-0-	B -0-	412	2			N	-0-					9
04	412	N	412	-0-	-0-	B -0-	412	2			N	-0-					9
05	412	N	412	-0-	-0-	B -0-	412	2			N	-0-					9
06	360	N	332	-0-	-28	B -0-	332	2			N	-0-					9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -17996					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -17996					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -17996					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -17996					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -17996					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -17996					N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	370	-0-	-33	B -0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	B -0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	B -0-	1	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	B -0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	B -0-	8	1	522	2	Y	-0-					-0-
*06	534	N	534	-0-	-0-	B -0-	534	2			Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	B -0-	24	1	270	2	Y	-0-					1
02	280	N	248	-0-	-32	B -0-	11	1	237	2	Y	-0-					1
03	310	N	258	-0-	-52	B -0-	1	1	257	2	Y	-0-					1
04	270	N	220	-0-	-50	B -0-	220	2			Y	-0-					1
05	206	N	206	-0-	-0-	B -0-	3	1	203	2	Y	-0-					1
*06	203	N	203	-0-	-0-	B -0-	203	2			Y	-0-					1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4329	-0-	-1871 B	-0-	360	1	3969	2	Y	-0-					10
02	5600	X	4923	-0-	-677 B	-0-	210	1	4713	2	Y	-0-					10
03	5921	X	4605	-0-	-1316 B	-0-	12	1	4593	2	Y	-0-					10
04	5700	X	5041	-0-	-659 B	-0-	5041	2			Y	-0-					10
05	5890	X	4791	-0-	-1099 B	-0-	69	1	4722	2	Y	-0-					10
06	4200	X	4136	-0-	-64 B	-0-	4136	2			Y	-0-					10

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
01	2697	X	232	-0-	-2465 B	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					7
02	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	116	1	2604	2	Y	-0-					7
03	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	8	1	3084	2	Y	31					38
							34	9									
04	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	2			Y	-0-					38
05	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	35	1	2424	2	Y	37	75	1			-0-
							41	9									
*06	1747	X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	81	1	888	2	Y	-0-					8
02	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	41	1	911	2	Y	-0-					8
03	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	3	1	957	2	Y	-0-					8
04	1020	X	939	-0-	-81 B	-0-	939	2			Y	-0-					8
05	992	X	972	-0-	-20 B	-0-	14	1	958	2	Y	-0-					8
*06	963	X	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	54	1	597	2	Y	-0-					8
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	25	1	553	2	Y	-0-					8
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	2	1	619	2	Y	-0-					8
04	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2			Y	-0-					8
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	9	1	624	2	Y	-0-					8
*06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	62	1	685	2	Y	-0-					1
02	672	N	663	-0-	-9 B	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					1
03	744	N	734	-0-	-10 B	-0-	2	1	732	2	Y	-0-					1
04	720	N	693	-0-	-27 B	-0-	693	2			Y	-0-					1
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	10	1	688	2	Y	-0-					1
*06	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	95	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	72	1	1602	2	Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	3	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	9	1	625	2	Y	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	34	1	379	2	Y	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	18	1	411	2	Y	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	1	1	465	2	Y	-0-			-0-
04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	7	1	511	2	Y	-0-			-0-
*06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	400	-0-	-158 B	-8140	33	1	367	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	362	-0-	-58 B	-8140	15	1	347	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	417	-0-	-110 B	-8140	1	1	416	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	433	-0-	43 B	-8097	433	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	481	-0-	481 B	-7616	7	1	474	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	554	-0-	554 B	-7062	554	2			Y	-0-			-0-

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
01	496	N	437	-0-	-59 B	-0-	36	1	401	2	Y	-0-			1
02	476	N	108	-0-	-368 B	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			1
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			1
04	420	N	44	-0-	-376 B	-0-	44	2			Y	-0-			1
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	6	1	385	2	Y	-0-			1
*06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			Y	-0-			1

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
01	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	18	1	197	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	1	1	200	2	Y	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	3	1	190	2	Y	-0-			-0-
*06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			Y	-0-			-0-

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
01	3193	X	3197	-0-	4 B	-3538	266	1	2931	2	Y	-0-			-0-
02	2772	X	2611	-0-	-161 B	-3538	112	1	2499	2	Y	-0-			-0-
03	3069	X	3075	-0-	6 B	-3532	8	1	3067	2	Y	-0-			-0-
04	2400	X	2901	-0-	501 B	-3031	2901	2			Y	-0-			-0-
05	2480	X	2432	-0-	-48 B	-3031	35	1	2397	2	Y	-0-			-0-
06	2400	X	2909	-0-	509 B	-2522	2909	2			Y	-0-			-0-

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
01	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	50	1	548	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	539	-0-	-21 B	-0-	23	1	516	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	2	1	594	2	Y	-0-			-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	8	1	582	2	Y	-0-			-0-
*06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	155	1	1706	2	Y	-0-					4
02	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	65	1	1463	2	Y	-0-					4
03	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	5	1	1741	2	Y	-0-					4
04	1800	N	1001	-0-	-799 B	-0-	1001	2			Y	-0-					4
05	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	24	1	1673	2	Y	-0-					4
*06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

01	589	N	580	-0-	-9 B	-34811	48	1	532	2	Y	-0-					1
02	532	N	512	-0-	-20 B	-34811	22	1	490	2	Y	-0-					1
03	589	N	580	-0-	-9 B	-34811	2	1	578	2	Y	-0-					1
04	570	N	589	-0-	19 B	-34792	589	2			Y	-0-					1
05	0	N	573	-0-	573 B	-34219	8	1	565	2	Y	-0-					1
06	0	N	555	-0-	555 B	-33664	555	2			Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

01	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	271	1	2984	2	Y	-0-					2
02	2828	X	2451	-0-	-377 B	-0-	105	1	2346	2	Y	-0-					2
03	3317	X	2917	-0-	-400 B	-0-	8	1	2909	2	Y	-0-					2
04	3300	X	2734	-0-	-566 B	-0-	2734	2			Y	-0-					2
05	3410	X	2941	-0-	-469 B	-0-	42	1	2899	2	Y	-0-					2
06	3150	X	2877	-0-	-273 B	-0-	2877	2			Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

01	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	101	1	1108	2	Y	-0-					2
02	1092	N	990	-0-	-102 B	-0-	42	1	948	2	Y	-0-					2
03	1209	N	1177	-0-	-32 B	-0-	3	1	1174	2	Y	-0-					2
04	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			Y	-0-					2
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	9	1	636	2	Y	-0-					2
*06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

01	4681	X	3035	-0-	-1646	-0-	725	1	2154	2	Y	142	91	1				150	
							156	9											
02	4228	X	2587	-0-	-1641	-0-	649	1	1778	2	Y	145	177	1				118	
							160	9											
03	3937	X	2756	-0-	-1181	-0-	710	1	1917	2	Y	117	88	1				147	
							129	9											
04	3270	X	2822	-0-	-448	-0-	753	1	1911	2	Y	144	172	1				119	
							158	9											
05	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	713	1	1844	2	Y	116	83	1				152	
							128	9											
*06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	1071	1	1977	2	Y	116	187	1				81	
							128	9											

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3280	-0-	-750	-0-	784	1	2328	2	Y	153	99	1			242
							168	9									
02	3640	X	2871	-0-	-769	-0-	720	1	1973	2	Y	162	197	1			207
							178	9									
03	3937	X	3039	-0-	-898	-0-	783	1	2114	2	Y	129	97	1			239
							142	9									
04	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	804	1	2041	2	Y	153	183	1			209
							168	9									
05	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	782	1	2021	2	Y	127	91	1			245
							140	9									
*06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1074	1	1982	2	Y	116	187	1			174
							128	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

01	10695	X	6842	-0-	-3853	-0-	1372	1	5043	2	Y	366	364	0	6	1	7
							24	4	403	9							
02	9660	X	6745	-0-	-2915	-0-	1386	1	4828	2	Y	467	453	0	10	1	11
							17	4	514	9							
03	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	2508	1	6942	2	Y	411	404	0	11	1	7
							14	4	452	9							
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	2160	1	7274	2	Y	526	511	0	9	1	13
							19	4	579	9							
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	2283	1	6423	2	Y	495	486	0	11	1	11
							10	4	545	9							
*06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	2363	1	5905	2	Y	416	406	0	10	1	11
							28	4	458	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

01	2914	X	2104	-0-	-810	-0-	424	1	1559	2	Y	103	99	0	2	1	2
							8	4	113	9							
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

01	6851	X	6038	-0-	-813	-0-	86	1	4510	2	Y	1286	1264	0	4	1	27
							27	4	1415	9							
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	115	1	5813	2	Y	403	412	0	9	1	9
							16	4	443	9							
03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	153	1	6679	2	Y	604	594	0	8	1	11
							15	4	664	9							
04	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	248	1	8920	2	Y	650	635	0	9	1	17
							21	4	715	9							
05	7068	X	6218	-0-	-850	-0-	127	1	5402	2	Y	617	613	0	7	1	14
							10	4	679	9							
06	7260	X	7210	-0-	-50	-0-	176	1	6614	2	Y	359	355	0	8	1	10
							25	4	395	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

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-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

01	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	188	1	2534	2	Y	161	147	0	3	1	11
							1	4	177	9							
04	T. A.		354	-0-	354	354	22	1	307	2	Y	23	33	0			1
							25	9									
05	T. A.		3788	-0-	3788	4142	263	1	3298	2	Y	202	184	0	4	1	15
							5	4	222	9							
06	T. A.		3435	-0-	3435	7577	249	1	3161	2	Y	10	21	0	4	1	-0-
							14	4	11	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

01	7347	X	5178	-0-	-2169	-0-	401	1	4674	2	Y	68	98	0	4	1	4
							28	4	75	9							
02	8652	X	3316	-0-	-5336	-0-	360	1	2890	2	Y	52	48	0	5	1	3
							9	4	57	9							
03	10664	X	4182	-0-	-6482	-0-	503	1	3569	2	Y	71	66	0	4	1	4
							32	4	78	9							
04	5760	X	4630	-0-	-1130	-0-	508	1	3747	2	Y	322	297	0	4	1	25
							21	4	354	9							
05	5952	X	5358	-0-	-594	-0-	818	1	3996	2	Y	462	421	0	5	1	61
							36	4	508	9							
06	5010	X	3704	-0-	-1306	-0-	427	1	3100	2	Y	155	201	0	4	1	11
							6	4	171	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	502	1	5313	2	Y	179	178	0	5	1	16
							13	4	197	9							
02	5348	X	1837	-0-	-3511	-0-	169	1	1560	2	Y	95	100	0	3	1	8
							3	4	105	9							
03	6386	X	1820	-0-	-4566	-0-	187	1	1504	2	Y	115	109	0	2	1	12
							2	4	127	9							
04	6180	X	4143	-0-	-2037	-0-	496	1	3458	2	Y	158	153	0	3	1	14
							15	4	174	9							
05	6386	X	817	-0-	-5569	-0-	92	1	621	2	Y	89	95	0	1	1	7
							6	4	98	9							
06	5820	X	803	-0-	-5017	-0-	84	1	616	2	Y	88	84	0	1	1	10
							6	4	97	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	404	1	21208	2	Y	138	120	0	19	1	1
							76	4	152	9							
02	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	378	1	19168	2	Y	124	94	0	30	1	1
							43	4	136	9							
03	13299	X	5923	-0-	-7376	-0-	130	1	5678	2	Y	98	91	0	7	1	1
							7	4	108	9							
04	21150	X	3174	-0-	-17976	-0-	75	1	2705	2	Y	351	340	0	3	1	9
							8	4	386	9							
05	21855	X	2576	-0-	-19279	-0-	52	1	2219	2	Y	274	274	0	3	1	6
							4	4	301	9							
06	21150	X	2646	-0-	-18504	-0-	58	1	2173	2	Y	363	356	0	3	1	10
							16	4	399	9							

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
01	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	321	1	5474	2	Y	485	480	0	5	1	38
							35	4	534	9							
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	473	1	5313	2	Y	464	467	0	8	1	27
							10	4	510	9							
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
04	8160	X	253	-0-	-7907	-0-	15	1	216	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
05	8432	X	419	-0-	-8013	-0-	29	1	360	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
06	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
01	7502	X	6837	-0-	-665	-0-	507	1	5909	2	N	350	325	0	5	1	23
							36	4	385	9							
02	6188	X	4712	-0-	-1476	-0-	501	1	4021	2	N	161	165	0	7	1	12
							13	4	177	9							
03	7130	X	4143	-0-	-2987	-0-	502	1	3564	2	N	41	47	0	4	1	2
							32	4	45	9							
04	6900	X	5029	-0-	-1871	-0-	590	1	4345	2	N	64	58	0	4	1	4
							24	4	70	9							
05	7130	X	6559	-0-	-571	-0-	1008	1	4922	2	N	532	460	0	6	1	70
							44	4	585	9							
06	6630	X	4654	-0-	-1976	-0-	545	1	3954	2	N	134	190	0	5	1	9
							8	4	147	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	2807	-0-	-5439	-0-	575	1	2116	2	Y	96	95	0	2	1	2
							10	4	106	9							
02	6552	X	3206	-0-	-3346	-0-	683	1	2378	2	Y	125	120	0	4	1	3
							7	4	138	9							
03	7254	X	4891	-0-	-2363	-0-	1248	1	3454	2	Y	166	160	0	6	1	3
							6	4	183	9							
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1068	1	3596	2	Y	146	141	0	4	1	4
							8	4	161	9							
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	1407	1	3958	2	Y	129	123	0	7	1	3
							4	4	142	9							
06	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	1077	1	2691	2	Y	97	93	0	5	1	2
							10	4	107	9							

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
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	79	1	4151	2	Y	199	194	0	4	1	4
							17	4	219	9							
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	51	1	2596	2	Y	195	190	0	4	1	5
							8	4	215	9							
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	55	1	2364	2	Y	86	87	0	3	1	1
							3	4	95	9							
04	4320	X	1862	-0-	-2458	-0-	46	1	1638	2	Y	158	153	0	2	1	4
							4	4	174	9							
05	4464	X	2473	-0-	-1991	-0-	54	1	2303	2	Y	104	103	0	3	1	2
							2	4	114	9							
06	4320	X	2499	-0-	-1821	-0-	63	1	2349	2	Y	74	71	0	3	1	2
							6	4	81	9							

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	172	1	8997	2	Y	172	166	0	8	1	3
							33	4	189	9							
02	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	165	1	8335	2	Y	129	117	0	13	1	2
							19	4	142	9							
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	206	1	8951	2	Y	348	333	0	11	1	6
							13	4	383	9							
04	9090	X	8309	-0-	-781	-0-	215	1	7719	2	Y	327	318	0	7	1	8
							15	4	360	9							
05	9579	X	8468	-0-	-1111	-0-	184	1	7881	2	Y	358	347	0	11	1	8
							9	4	394	9							
06	9270	X	8698	-0-	-572	-0-	214	1	8046	2	Y	373	361	0	10	1	10
							28	4	410	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	214	1	11235	2	Y	199	192	0	10	1	3
							42	4	219	9							
02	7140	X	7020	-0-	-120	-0-	128	1	6500	2	Y	341	326	0	10	1	8
							17	4	375	9							
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	205	1	8935	2	Y	842	824	0	11	1	15
							20	4	926	9							
04	11340	X	8769	-0-	-2571	-0-	216	1	7752	2	Y	711	700	0	7	1	19
							19	4	782	9							
05	11718	X	8298	-0-	-3420	-0-	171	1	7310	2	Y	731	724	0	10	1	16
							13	4	804	9							
06	11340	X	8694	-0-	-2646	-0-	209	1	7827	2	Y	568	559	0	10	1	15
							33	4	625	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4564	-0-	-427	-0-	64	1	3340	2	Y	1035	1010	0	3	1	22
							21	4	1139	9							
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	85	1	4322	2	Y	1170	1156	0	7	1	29
							20	4	1287	9							
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	129	1	5618	2	Y	990	994	0	7	1	18
							19	4	1089	9							
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	184	1	6592	2	Y	318	322	0	6	1	8
							13	4	350	9							
05	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	164	1	7025	2	Y	1176	1149	0	9	1	26
							18	4	1294	9							
*06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	299	1	11192	2	Y	1177	1158	0	13	1	32
							60	4	1295	9							

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
01	9734	X	8498	-0-	-1236	-0-	673	1	7123	2	Y	622	643	0	6	1	61
							18	4	684	9							
02	7784	X	5844	-0-	-1940	-0-	525	1	4857	2	Y	409	429	0	7	1	34
							12	4	450	9							
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					-0-
05	8494	X	1624	-0-	-6870	-0-	198	1	1335	2	Y	71	64	0	2	1	5
							13	4	78	9							
06	8220	X	3230	-0-	-4990	-0-	371	1	2738	2	Y	85	78	0	3	1	9
							27	4	94	9							

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
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	107	1	5594	2	Y	1181	1151	0	5	1	25
							30	4	1299	9							
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	132	1	6654	2	Y	1169	1156	0	10	1	28
							25	4	1286	9							
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	106	1	4598	2	Y	888	894	0	5	1	17
							16	4	977	9							
04	6810	X	6126	-0-	-684	-0-	138	1	4954	2	Y	924	911	0	5	1	25
							18	4	1016	9							
05	8959	X	7632	-0-	-1327	-0-	145	1	6213	2	Y	1143	1134	0	8	1	26
							17	4	1257	9							
06	8670	X	5979	-0-	-2691	-0-	126	1	4742	2	Y	972	966	0	5	1	27
							42	4	1069	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

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

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

01	7037	X	5516	-0-	-1521	-0-	425	1	4962	2	Y	89	93	0	4	1	5
							31	4	98	9							
02	6356	X	5149	-0-	-1207	-0-	542	1	4350	2	Y	221	201	0	7	1	18
							14	4	243	9							
03	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	539	1	3827	2	Y	482	463	0	5	1	32
							34	4	530	9							
04	5340	X	5135	-0-	-205	-0-	513	1	3780	2	Y	746	714	0	4	1	60
							21	4	821	9							
05	5704	X	5015	-0-	-689	-0-	727	1	3549	2	Y	644	613	0	5	1	86
							31	4	708	9							
06	5520	X	3783	-0-	-1737	-0-	426	1	3091	2	Y	236	301	0	4	1	17
							6	4	260	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	78	1	4073	2	Y	662	650	0	4	1	14
							20	4	728	9							
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	81	1	4125	2	Y	627	619	0	7	1	15
							15	4	690	9							
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	99	1	4266	2	Y	699	696	0	5	1	13
							13	4	769	9							
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	113	1	4046	2	Y	585	578	0	4	1	16
							12	4	644	9							
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	111	1	4766	2	Y	666	661	0	6	1	15
							11	4	733	9							
06	4620	X	4330	-0-	-290	-0-	87	1	3259	2	Y	863	850	0	4	1	24
							35	4	949	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

01	5518	X	2878	-0-	-2640	-0-	155	1	2638	2	Y	63	79	0	2	1	4
							16	4	69	9							
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	530	1	7153	2	Y	416	378	0	9	1	29
							4	4	458	9							
04	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	1045	1	14894	2	Y	888	851	0	14	1	52
							32	4	977	9							
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	435	1	5470	2	Y	513	519	0	7	1	39
							13	4	564	9							
06	7890	X	6499	-0-	-1391	-0-	426	1	5400	2	Y	565	539	0	6	1	59
							51	4	622	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	80	1	4188	2	Y	485	478	0	4	1	10
							19	4	534	9							
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	66	1	3350	2	Y	544	536	0	5	1	13
							12	4	598	9							
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	85	1	3704	2	Y	416	416	0	5	1	8
							9	4	458	9							
04	4680	X	3834	-0-	-846	-0-	93	1	3354	2	Y	344	340	0	3	1	9
							9	4	378	9							
05	4836	X	3596	-0-	-1240	-0-	70	1	3001	2	Y	471	465	0	4	1	11
							7	4	518	9							
06	4680	X	4165	-0-	-515	-0-	94	1	3539	2	Y	463	457	0	4	1	13
							23	4	509	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	87	1	4537	2	Y	396	389	0	4	1	8
							19	4	436	9							
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	89	1	4490	2	Y	410	401	0	7	1	10
							13	4	451	9							
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	79	1	3445	2	Y	580	575	0	4	1	11
							11	4	638	9							
04	5190	X	3848	-0-	-1342	-0-	89	1	3187	2	Y	511	505	0	3	1	14
							10	4	562	9							
05	5580	X	4724	-0-	-856	-0-	93	1	3956	2	Y	605	600	0	5	1	14
							9	4	666	9							
06	5400	X	3756	-0-	-1644	-0-	79	1	2970	2	Y	618	612	0	3	1	17
							27	4	680	9							

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
01	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	86	1	4528	2	Y	410	404	0	4	1	8
							20	4	451	9							
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	74	1	3775	2	Y	701	686	0	6	1	17
							15	4	771	9							
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	108	1	4713	2	Y	847	842	0	6	1	16
							16	4	932	9							
04	4890	X	4292	-0-	-598	-0-	102	1	3653	2	Y	478	477	0	4	1	13
							11	4	526	9							
05	5053	X	4664	-0-	-389	-0-	89	1	3829	2	Y	668	661	0	5	1	15
							11	4	735	9							
*06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	110	1	4135	2	Y	688	679	0	5	1	19
							31	4	757	9							

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
01	6758	X	4799	-0-	-1959	-0-	246	1	4191	2	Y	305	298	0	4	1	24
							26	4	336	9							
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
04	6000	X	267	-0-	-5733	-0-	16	1	228	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	428	1	5388	2	Y	379	344	0	7	1	29
							10	4	417	9							
06	4650	X	3074	-0-	-1576	-0-	222	1	2813	2	Y	24	47	0	4	1	2
							13	4	26	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	208	1	3551	2	Y	289	274	0	3	1	22
							23	4	318	9							
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
04	5580	X	210	-0-	-5370	-0-	13	1	179	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	5766	X	5393	-0-	-373	-0-	368	1	4627	2	Y	354	322	0	6	1	27
							9	4	389	9							
*06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	274	1	3479	2	Y	263	259	0	4	1	27
							28	4	289	9							

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
01	3131	X	2239	-0-	-892	-0-	39	1	2039	2	Y	139	139	0	2	1	3
							8	4	153	9							
02	2828	X	2389	-0-	-439	-0-	44	1	2209	2	Y	119	116	0	3	1	3
							5	4	131	9							
03	3131	X	2612	-0-	-519	-0-	54	1	2332	2	Y	201	197	0	3	1	4
							5	4	221	9							
04	2580	X	2277	-0-	-303	-0-	54	1	1941	2	Y	251	246	0	2	1	7
							6	4	276	9							
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	66	1	2837	2	Y	231	229	0	4	1	5
							5	4	254	9							
06	2550	X	2380	-0-	-170	-0-	59	1	2206	2	Y	98	98	0	2	1	3
							7	4	108	9							

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
01	6882	X	3178	-0-	-3704	-0-	164	1	2802	2	Y	176	183	0	3	1	13
							18	4	194	9							
02	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
05	5797	X	1896	-0-	-3901	-0-	115	1	1451	2	Y	294	269	0	2	1	23
							7	4	323	9							
06	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	136	1	1721	2	Y	848	779	0	2	1	90
							50	4	933	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	858	-0-	-10891	-0-	63	1	735	2	Y	50	67	0	1	1	3
							5	4	55	9							
02	9492	X	321	-0-	-9171	-0-	33	1	264	2	Y	21	22	0			2
							1	4	23	9							
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	1131	1	11971	2	Y	327	322	0	10	1	29
							28	4	360	9							
02	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	1649	1	15249	2	Y	462	433	0	24	1	34
							34	4	508	9							
03	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	1454	1	11692	2	Y	490	463	0	14	1	47
							11	4	539	9							
04	13050	X	5963	-0-	-7087	-0-	720	1	5022	2	Y	181	208	0	5	1	15
							22	4	199	9							
05	19313	X	7116	-0-	-12197	-0-	838	1	5650	2	Y	520	487	0	8	1	40
							56	4	572	9							
06	18690	X	11784	-0-	-6906	-0-	1288	1	9510	2	Y	807	741	0	12	1	94
							98	4	888	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	723	1	7659	2	Y	716	737	0	7	1	70
							20	4	788	9							
02	8344	X	7163	-0-	-1181	-0-	627	1	5802	2	Y	654	661	0	9	1	54
							15	4	719	9							
03	9238	X	7330	-0-	-1908	-0-	721	1	5793	2	Y	735	706	0	7	1	76
							7	4	809	9							
04	10950	X	7319	-0-	-3631	-0-	847	1	5912	2	Y	484	510	0	6	1	44
							28	4	532	9							
05	11160	X	10017	-0-	-1143	-0-	1248	1	8414	2	Y	249	264	0	11	1	18
							81	4	274	9							
*06	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	1502	1	11089	2	Y	394	355	0	13	1	44
							111	4	433	9							

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
01	10695	X	4946	-0-	-5749	-0-	352	1	3724	2	Y	781	827	0	3	1	78
							11	4	859	9							
02	10556	X	7049	-0-	-3507	-0-	620	1	5729	2	Y	624	641	0	9	1	52
							14	4	686	9							
03	11687	X	8520	-0-	-3167	-0-	867	1	6974	2	Y	610	592	0	8	1	62
							8	4	671	9							
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	859	1	5991	2	Y	501	511	0	6	1	46
							28	4	551	9							
05	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	739	1	4983	2	Y	1928	1813	0	6	1	155
							56	4	2121	9							
*06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	898	1	6631	2	Y	2146	2036	0	8	1	257
							74	4	2361	9							

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
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	805	1	9395	2	Y	312	285	0	8	1	20
							58	4	343	9							
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	896	1	7188	2	Y	133	133	0	11	1	9
							23	4	146	9							
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	832	1	5909	2	Y	230	218	0	7	1	14
							53	4	253	9							
04	7470	X	4529	-0-	-2941	-0-	495	1	3644	2	Y	336	321	0	3	1	26
							20	4	370	9							
05	7719	X	3635	-0-	-4084	-0-	472	1	2304	2	Y	763	683	0	3	1	103
							20	4	839	9							
06	7470	X	3077	-0-	-4393	-0-	331	1	2399	2	Y	312	389	0	3	1	23
							4	4	343	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

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
01	7068	X	4455	-0-	-2613	-0-	312	1	3299	2	Y	759	761	0	3	1	76
							9	4	835	9							
02	6384	X	3214	-0-	-3170	-0-	251	1	2321	2	Y	577	600	0	4	1	49
							7	4	635	9							
03	7068	X	4151	-0-	-2917	-0-	389	1	3125	2	Y	575	560	0	4	1	60
							4	4	633	9							
04	3900	X	2523	-0-	-1377	-0-	286	1	1998	2	Y	208	247	0	2	1	19
							10	4	229	9							
05	4030	X	991	-0-	-3039	-0-	115	1	774	2	Y	86	97	0	1	1	7
							7	4	95	9							
06	3900	X	2994	-0-	-906	-0-	325	1	2402	2	Y	220	198	0	3	1	26
							25	4	242	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

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
01	7409	X	7166	-0-	-243	-0-	562	1	5951	2	Y	580	559	0	5	1	57
							15	4	638	9							
02	6328	X	4066	-0-	-2262	-0-	373	1	3446	2	Y	217	251	0	6	1	17
							8	4	239	9							
03	5580	X	217	-0-	-5363	-0-	23	1	182	2	Y	11	27	0			1
							12	9									
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	7161	X	674	-0-	-6487	-0-	86	1	575	2	Y	7	6	0	1	1	-0-
							5	4	8	9							
06	6930	X	6064	-0-	-866	-0-	705	1	5201	2	Y	97	81	0	6	1	10
							51	4	107	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

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
01	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	851	1	9923	2	Y	70	60	0	9	1	4
							220	4	77	9							
02	2800	N	23249	-0-	20449	20449	1231	1	20878	2	Y	583	513	0	33	1	41
							499	4	641	9							
03	34084	X	13635	-0-	-20449	-0-	548	1	12640	2	Y	381	385	0	15	1	22
							28	4	419	9							
04	10710	X	4061	-0-	-6649	-0-	161	1	3585	2	Y	262	269	0	4	1	11
							27	4	288	9							
05	25730	X	4420	-0-	-21310	-0-	174	1	3937	2	Y	237	234	0	5	1	9
							48	4	261	9							
06	24900	X	4687	-0-	-20213	-0-	84	1	4112	2	Y	299	293	0	5	1	10
							162	4	329	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

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
01	3100	N	10046	-0-	6946	8709	772	1	9000	2	Y	67	57	0	8	1	4
							200	4	74	9							
02	2800	N	13047	-0-	10247	18956	705	1	11967	2	Y	81	65	0	18	1	2
							286	4	89	9							
03	30984	X	12028	-0-	-18956	-0-	494	1	11401	2	Y	98	83	0	14	1	3
							25	4	108	9							
04	9720	X	5919	-0-	-3801	-0-	244	1	5402	2	Y	213	203	0	5	1	8
							39	4	234	9							
05	14446	X	5524	-0-	-8922	-0-	223	1	5060	2	Y	162	157	0	7	1	6
							63	4	178	9							
06	13980	X	5837	-0-	-8143	-0-	107	1	5267	2	Y	232	224	0	6	1	8
							208	4	255	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

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
01	3317	X	1403	-0-		-1914	-0-	23	1	1196	2	Y	163	161	0	1	1	3
								5	4	179	9							
02	2380	X	850	-0-		-1530	-0-	12	1	580	2	Y	232	228	0	1	1	6
								3	4	255	9							
03	2604	X	1717	-0-		-887	-0-	34	1	1461	2	Y	198	198	0	2	1	4
								4	4	218	9							
04	2578	X	2578	-0-		-0-	-0-	64	1	2314	2	Y	176	173	0	2	1	5
								6	4	194	9							
05	2414	N	2414	-0-		-0-	-0-	53	1	2216	2	Y	130	129	0	3	1	3
								2	4	143	9							
06	1590	N	1465	-0-		-125	-0-	36	1	1350	2	Y	67	66	0	2	1	2
								5	4	74	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 11633 - 13408

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
01	10105	X	10105	-0-		-0-	-0-	173	1	9071	2	Y	747	730	0	8	1	15
								39	4	822	9							
02	6485	X	6485	-0-		-0-	-0-	96	1	4859	2	Y	1370	1344	0	7	1	34
								23	4	1507	9							
03	5389	X	5389	-0-		-0-	-0-	97	1	4220	2	Y	959	970	0	5	1	18
								17	4	1055	9							
04	9780	X	6996	-0-		-2784	-0-	111	1	3971	2	Y	2615	2558	0	4	1	71
								37	4	2877	9							
05	10106	X	3649	-0-		-6457	-0-	59	1	2512	2	Y	968	1014	0	3	1	22
								13	4	1065	9							
06	9780	X	3704	-0-		-6076	-0-	93	1	3484	2	Y	106	121	0	4	1	3
								10	4	117	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

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
01	7626	X	6805	-0-		-821	-0-	524	1	6114	2	Y	117	107	0	6	1	7
								38	4	129	9							
02	6888	X	5299	-0-		-1589	-0-	569	1	4564	2	Y	138	128	0	7	1	10
								14	4	152	9							
03	8339	X	5533	-0-		-2806	-0-	630	1	4472	2	Y	355	337	0	5	1	23
								40	4	391	9							
04	7770	X	3677	-0-		-4093	-0-	399	1	2943	2	Y	289	286	0	3	1	23
								17	4	318	9							
05	8029	X	748	-0-		-7281	-0-	102	1	496	2	Y	133	138	0			18
								4	4	146	9							
06	6600	X	4345	-0-		-2255	-0-	472	1	3426	2	Y	400	385	0	4	1	29
								7	4	440	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

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
01	28241	X	19452	-0-		-8789	-0-	357	1	18663	2	Y	331	343	0	16	1	6
								68	4	364	9							
02	25508	X	18523	-0-		-6985	-0-	349	1	17658	2	Y	431	401	0	27	1	9
								42	4	474	9							
03	25882	X	25882	-0-		-0-	-0-	516	1	22471	2	Y	2580	2515	0	27	1	47
								57	4	2838	9							
04	25975	X	25975	-0-		-0-	-0-	624	1	22387	2	Y	2637	2592	0	22	1	70
								63	4	2901	9							
05	25511	X	25511	-0-		-0-	-0-	514	1	22026	2	Y	2660	2642	0	29	1	59
								45	4	2926	9							
06	20730	X	16791	-0-		-3939	-0-	368	1	13818	2	Y	2274	2254	0	16	1	63
								104	4	2501	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	20550	-0-	17450	27556	1584	1	18453	2	Y	95	78	0	17	1	3
							408	4	105	9							
02	2800	N	8949	-0-	6149	33705	484	1	8221	2	Y	43	33	0	13	1	-0-
							197	4	47	9							
03	46184	X	12479	-0-	-33705	-0-	511	1	11778	2	Y	150	129	0	14	1	7
							25	4	165	9							
04	19890	X	3676	-0-	-16214	-0-	147	1	3255	2	Y	228	223	0	3	1	9
							23	4	251	9							
05	20553	X	4911	-0-	-15642	-0-	198	1	4497	2	Y	145	143	0	6	1	5
							56	4	160	9							
06	19890	X	4732	-0-	-15158	-0-	85	1	4203	2	Y	253	245	0	5	1	8
							166	4	278	9							

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
01	7068	X	2148	-0-	-4920	-0-	162	1	1714	2	Y	243	307	0	1	1	24
							5	4	267	9							
02	5824	X	1515	-0-	-4309	-0-	140	1	1299	2	Y	66	83	0	2	1	5
							3	4	73	9							
03	5673	X	3321	-0-	-2352	-0-	355	1	2854	2	Y	99	92	0	3	1	9
							3	4	109	9							
04	2910	X	2057	-0-	-853	-0-	251	1	1748	2	Y	46	49	0	2	1	4
							7	4	51	9							
05	3007	X	494	-0-	-2513	-0-	62	1	421	2	Y	6	9	0	1	1	-0-
							4	4	7	9							
06	3120	X	2319	-0-	-801	-0-	267	1	1970	2	Y	56	48	0	2	1	6
							20	4	62	9							

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
01	11625	X	8900	-0-	-2725	-0-	163	1	8518	2	Y	171	167	0	8	1	3
							31	4	188	9							
02	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	212	1	10760	2	Y	354	333	0	17	1	7
							27	4	389	9							
03	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	276	1	11991	2	Y	686	667	0	14	1	12
							21	4	755	9							
04	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	302	1	10856	2	Y	1295	1262	0	11	1	34
							31	4	1425	9							
05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	267	1	11438	2	Y	1121	1115	0	15	1	25
							20	4	1233	9							
06	12180	X	12008	-0-	-172	-0-	294	1	11029	2	Y	586	582	0	13	1	16
							40	4	645	9							

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
01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	130	1	6796	2	Y	464	454	0	6	1	9
							28	4	510	9							
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	127	1	6403	2	Y	384	374	0	10	1	9
							17	4	422	9							
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	105	1	4584	2	Y	383	379	0	6	1	7
							10	4	421	9							
04	7230	X	5570	-0-	-1660	-0-	146	1	5244	2	Y	155	153	0	5	1	4
							9	4	171	9							
05	7719	X	7371	-0-	-348	-0-	157	1	6733	2	Y	429	415	0	9	1	9
							9	4	472	9							
*06	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	188	1	7084	2	Y	571	556	0	9	1	15
							33	4	628	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	112	1	5877	2	Y	220	213	0	5	1	4
							23	4	242	9							
02	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	220	1	11134	2	Y	456	433	0	17	1	10
							28	4	502	9							
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	151	1	6575	2	Y	294	291	0	8	1	5
							10	4	323	9							
04	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	188	1	6761	2	Y	511	496	0	7	1	13
							16	4	562	9							
05	13144	X	4381	-0-	-8763	-0-	91	1	3857	2	Y	388	387	0	5	1	9
							6	4	427	9							
06	12720	X	5770	-0-	-6950	-0-	140	1	5255	2	Y	322	316	0	6	1	9
							21	4	354	9							

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
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
02	4396	X	4044	-0-	-352	-0-	69	1	3513	2	Y	409	394	0	5	1	10
							12	4	450	9							
03	4867	X	3515	-0-	-1352	-0-	66	1	2886	2	Y	503	500	0	4	1	9
							10	4	553	9							
04	4710	X	2915	-0-	-1795	-0-	72	1	2587	2	Y	227	228	0	2	1	6
							6	4	250	9							
05	4464	X	3581	-0-	-883	-0-	68	1	2908	2	Y	543	533	0	4	1	12
							8	4	597	9							
*06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	96	1	3604	2	Y	775	762	0	4	1	21
							33	4	853	9							

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
01	6510	X	5817	-0-	-693	-0-	79	1	4135	2	Y	1433	1399	0	4	1	30
							27	4	1576	9							
02	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	64	1	3251	2	Y	1051	1050	0	5	1	26
							17	4	1156	9							
03	5115	X	2835	-0-	-2280	-0-	59	1	2552	2	Y	199	218	0	3	1	4
							5	4	219	9							
04	5640	X	1228	-0-	-4412	-0-	12	1	437	2	Y	700	685	0			19
							9	4	770	9							
05	5828	X	1827	-0-	-4001	-0-	24	1	1007	2	Y	715	717	0	1	1	16
							9	4	787	9							
06	5640	X	2518	-0-	-3122	-0-	47	1	1751	2	Y	632	628	0	2	1	18
							25	4	695	9							

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
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	17	1	867	2	Y	193	186	0	2	1	5
							4	4	212	9							
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	232	1	10095	2	Y	2004	1960	0	12	1	37
							37	4	2204	9							
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	164	1	5883	2	Y	1494	1485	0	6	1	40
							26	4	1643	9							
05	3100	N	5488	-0-	2388	2388	94	1	4017	2	Y	1236	1243	0	5	1	28
							17	4	1360	9							
*06	6963	X	4575	-0-	-2388	-0-	95	1	3556	2	Y	809	811	0	4	1	22
							34	4	890	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	-0-					-0-
03	7161	X	3163	-0-	-3998	-0-	64	1	2788	2	Y	276	267	0	4	1	5
							7	4	304	9							
04	6930	X	3682	-0-	-3248	-0-	94	1	3383	2	Y	180	177	0	3	1	5
							7	4	198	9							
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	70	1	2998	2	Y	245	241	0	4	1	5
							5	4	270	9							
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	78	1	2928	2	Y	373	365	0	3	1	10
							18	4	410	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

01	8215	X	6831	-0-	-1384	-0-	501	1	5846	2	Y	407	395	0	5	1	27
							36	4	448	9							
02	10248	X	5819	-0-	-4429	-0-	583	1	4675	2	Y	496	473	0	8	1	42
							15	4	546	9							
03	11346	X	4516	-0-	-6830	-0-	520	1	3691	2	Y	247	268	0	5	1	16
							33	4	272	9							
04	7020	X	5363	-0-	-1657	-0-	581	1	4286	2	Y	429	407	0	4	1	34
							24	4	472	9							
05	7254	X	4878	-0-	-2376	-0-	777	1	3793	2	Y	249	246	0	5	1	32
							34	4	274	9							
06	6600	X	4108	-0-	-2492	-0-	476	1	3456	2	Y	154	171	0	4	1	11
							7	4	169	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

01	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	1119	1	13060	2	Y	490	470	0	12	1	31
							81	4	539	9							
02	10248	X	6709	-0-	-3539	-0-	686	1	5504	2	Y	455	439	0	9	1	38
							18	4	501	9							
03	11346	X	5468	-0-	-5878	-0-	610	1	4336	2	Y	439	443	0	5	1	29
							39	4	483	9							
04	14310	X	5980	-0-	-8330	-0-	639	1	4707	2	Y	553	533	0	5	1	44
							26	4	608	9							
05	14787	X	6583	-0-	-8204	-0-	1006	1	4915	2	Y	562	526	0	6	1	74
							44	4	618	9							
06	14310	X	4708	-0-	-9602	-0-	543	1	3938	2	Y	200	255	0	5	1	14
							7	4	220	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

01	18197	X	9871	-0-	-8326	-0-	770	1	8976	2	Y	64	55	0	8	1	2
							55	4	70	9							
02	16436	X	5579	-0-	-10857	-0-	612	1	4910	2	Y	37	30	0	8	1	1
							16	4	41	9							
03	11873	X	5165	-0-	-6708	-0-	627	1	4448	2	Y	46	39	0	6	1	2
							39	4	51	9							
04	9540	X	8190	-0-	-1350	-0-	962	1	7087	2	Y	93	83	0	7	1	5
							39	4	102	9							
05	9858	X	7142	-0-	-2716	-0-	1155	1	5641	2	Y	269	232	0	8	1	34
							50	4	296	9							
06	9540	X	6820	-0-	-2720	-0-	798	1	5787	2	Y	204	217	0	7	1	14
							11	4	224	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					Y	-0-					-0-
03	4309	X	1122	-0-	-3187	-0-	25	1	1077	2	Y	17	16	0	1	1	-0-
							1	4	19	9							
*04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-					-0-
03	7626	X	3179	-0-	-4447	-0-	71	1	3073	2	Y	29	25	0	4	1	-0-
							3	4	32	9							
04	T. A.		2385	-0-	2385	2385	61	1	2190	2	Y	118	113	0	2	1	3
							4	4	130	9							
05	T. A.		3728	-0-	3728	6113	76	1	3224	2	Y	384	374	0	4	1	9
							6	4	422	9							
06	T. A.		3348	-0-	3348	9461	78	1	2911	2	Y	312	309	0	3	1	9
							16	4	343	9							

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
01	9393	X	6966	-0-	-2427	-0-	125	1	6545	2	Y	246	235	0	6	1	5
							25	4	271	9							
02	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	237	1	11971	2	Y	382	360	0	19	1	8
							29	4	420	9							
03	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	246	1	10708	2	Y	436	424	0	13	1	7
							16	4	480	9							
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	271	1	9747	2	Y	385	374	0	9	1	9
							19	4	424	9							
05	14012	X	8200	-0-	-5812	-0-	176	1	7564	2	Y	409	399	0	10	1	9
							10	4	450	9							
06	13560	X	8202	-0-	-5358	-0-	198	1	7443	2	Y	483	470	0	9	1	13
							30	4	531	9							

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
01	7223	X	5026	-0-	-2197	-0-	392	1	4570	2	Y	33	32	0	4	1	1
							28	4	36	9							
02	6048	X	5440	-0-	-608	-0-	588	1	4716	2	Y	110	96	0	7	1	8
							15	4	121	9							
03	5642	X	4645	-0-	-997	-0-	562	1	3992	2	Y	50	51	0	5	1	2
							36	4	55	9							
04	5460	X	4814	-0-	-646	-0-	560	1	4129	2	Y	93	85	0	4	1	6
							23	4	102	9							
05	6014	X	5499	-0-	-515	-0-	887	1	4331	2	Y	220	192	0	6	1	28
							39	4	242	9							
06	5820	X	4051	-0-	-1769	-0-	472	1	3427	2	Y	132	147	0	4	1	9
							7	4	145	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

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
01	11129	X	10646	-0-	-483	-0-	812	1	9470	2	Y	278	272	0	8	1	17
							58	4	306	9							
02	10052	X	7915	-0-	-2137	-0-	863	1	6923	2	Y	97	98	0	11	1	5
							22	4	107	9							
03	9393	X	4258	-0-	-5135	-0-	514	1	3654	2	Y	52	50	0	5	1	2
							33	4	57	9							
04	10290	X	3251	-0-	-7039	-0-	380	1	2802	2	Y	48	44	0	3	1	3
							16	4	53	9							
05	10633	X	3924	-0-	-6709	-0-	639	1	3121	2	Y	124	108	0	4	1	15
							28	4	136	9							
06	10290	X	3506	-0-	-6784	-0-	410	1	2977	2	Y	103	107	0	4	1	7
							6	4	113	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

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
01	8680	X	8007	-0-	-673	-0-	618	1	7212	2	Y	121	111	0	6	1	7
							44	4	133	9							
02	7840	X	6486	-0-	-1354	-0-	710	1	5694	2	Y	58	53	0	9	1	3
							18	4	64	9							
03	8680	X	3961	-0-	-4719	-0-	476	1	3381	2	Y	67	62	0	4	1	4
							30	4	74	9							
04	7740	X	2461	-0-	-5279	-0-	283	1	2089	2	Y	70	67	0	2	1	5
							12	4	77	9							
05	7998	X	3272	-0-	-4726	-0-	531	1	2591	2	Y	115	102	0	4	1	14
							23	4	127	9							
06	7740	X	2871	-0-	-4869	-0-	337	1	2448	2	Y	74	80	0	3	1	5
							5	4	81	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

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
01	5487	X	3746	-0-	-1741	-0-	65	1	3386	2	Y	255	256	0	3	1	5
							14	4	281	9							
02	4956	X	4838	-0-	-118	-0-	89	1	4513	2	Y	204	197	0	7	1	5
							12	4	224	9							
03	5518	X	4394	-0-	-1124	-0-	95	1	4146	2	Y	134	132	0	5	1	2
							6	4	147	9							
04	5670	X	2679	-0-	-2991	-0-	66	1	2364	2	Y	221	215	0	2	1	6
							6	4	243	9							
05	5859	X	4899	-0-	-960	-0-	109	1	4631	2	Y	141	138	0	6	1	3
							4	4	155	9							
06	5190	X	3940	-0-	-1250	-0-	98	1	3687	2	Y	131	126	0	5	1	3
							11	4	144	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

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
01	10168	X	8422	-0-	-1746	-0-	1691	1	6219	2	Y	437	429	0	7	1	9
							31	4	481	9							
02	7392	X	4245	-0-	-3147	-0-	893	1	3109	2	Y	212	210	0	6	1	5
							10	4	233	9							
03	7099	X	3373	-0-	-3726	-0-	879	1	2432	2	Y	53	53	0	4	1	1
							4	4	58	9							
04	8160	X	2515	-0-	-5645	-0-	567	1	1910	2	Y	31	29	0	2	1	1
							4	4	34	9							
05	8432	X	6056	-0-	-2376	-0-	1477	1	4157	2	Y	376	362	0	7	1	8
							8	4	414	9							
06	8160	X	6446	-0-	-1714	-0-	1726	1	4313	2	Y	350	342	0	7	1	9
							22	4	385	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	84	1	4423	2	Y	230	225	0	4	1	5
							18	4	253	9							
02	4368	X	3655	-0-	-713	-0-	65	1	3281	2	Y	273	267	0	5	1	6
							9	4	300	9							
03	4836	X	3456	-0-	-1380	-0-	70	1	3064	2	Y	286	284	0	3	1	5
							7	4	315	9							
04	4680	X	3373	-0-	-1307	-0-	87	1	3115	2	Y	150	148	0	3	1	4
							6	4	165	9							
05	4774	X	4038	-0-	-736	-0-	88	1	3751	2	Y	177	172	0	5	1	4
							4	4	195	9							
06	4620	X	2454	-0-	-2166	-0-	60	1	2244	2	Y	129	127	0	3	1	3
							8	4	142	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4561	-0-	-368	-0-	80	1	4202	2	Y	238	233	0	3	1	5
							17	4	262	9							
02	5152	X	3392	-0-	-1760	-0-	62	1	3146	2	Y	160	156	0	5	1	4
							8	4	176	9							
03	5704	X	4472	-0-	-1232	-0-	95	1	4143	2	Y	206	201	0	5	1	4
							7	4	227	9							
04	4800	X	3912	-0-	-888	-0-	102	1	3656	2	Y	134	132	0	3	1	3
							7	4	147	9							
05	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	97	1	4163	2	Y	191	185	0	5	1	4
							5	4	210	9							
06	4410	X	3510	-0-	-900	-0-	88	1	3297	2	Y	105	102	0	4	1	3
							9	4	116	9							

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
01	6851	X	6540	-0-	-311	-0-	1256	1	4617	2	Y	584	576	0	5	1	12
							25	4	642	9							
02	6440	X	4591	-0-	-1849	-0-	916	1	3190	2	Y	430	426	0	6	1	10
							12	4	473	9							
03	7130	X	5958	-0-	-1172	-0-	1424	1	3941	2	Y	528	522	0	6	1	10
							12	4	581	9							
04	9750	X	4286	-0-	-5464	-0-	886	1	2983	2	Y	371	367	0	4	1	10
							9	4	408	9							
05	10075	X	6289	-0-	-3786	-0-	1510	1	4248	2	Y	475	467	0	8	1	10
							8	4	523	9							
06	6330	X	1535	-0-	-4795	-0-	400	1	1000	2	Y	116	121	0	2	1	3
							7	4	128	9							

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
01	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	2334	1	8582	2	Y	589	578	0	10	1	12
							42	4	648	9							
02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	2589	1	9016	2	Y	538	520	0	18	1	12
							28	4	592	9							
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1221	1	3378	2	Y	256	258	0	5	1	5
							7	4	282	9							
04	11220	X	2856	-0-	-8364	-0-	612	1	2060	2	Y	163	162	0	2	1	4
							5	4	179	9							
05	13485	X	5717	-0-	-7768	-0-	1387	1	3901	2	Y	384	373	0	7	1	8
							7	4	422	9							
06	13050	X	8722	-0-	-4328	-0-	2349	1	5870	2	Y	431	418	0	10	1	11
							29	4	474	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	2283	1	8391	2	Y	400	386	0	9	1	8
							39	4	440	9							
02	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	3190	1	11110	2	Y	586	559	0	22	1	13
							34	4	645	9							
03	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	4347	1	12030	2	Y	710	692	0	19	1	12
							24	4	781	9							
04	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	4077	1	13729	2	Y	775	751	0	17	1	19
							33	4	853	9							
05	16585	X	7600	-0-	-8985	-0-	1849	1	5203	2	Y	489	488	0	9	1	11
							10	4	538	9							
06	16620	X	7967	-0-	-8653	-0-	2125	1	5312	2	Y	455	446	0	8	1	12
							29	4	501	9							

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
01	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	3283	1	12071	2	Y	1411	1384	0	13	1	29
							65	4	1552	9							
02	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	2846	1	9913	2	Y	1362	1339	0	20	1	32
							38	4	1498	9							
03	14074	X	13001	-0-	-1073	-0-	3097	1	8571	2	Y	1187	1183	0	14	1	22
							27	4	1306	9							
04	16410	X	13554	-0-	-2856	-0-	2821	1	9499	2	Y	1095	1076	0	12	1	29
							29	4	1205	9							
05	16957	X	12463	-0-	-4494	-0-	3065	1	8625	2	Y	689	688	0	15	1	15
							15	4	758	9							
06	16410	X	11239	-0-	-5171	-0-	2992	1	7479	2	Y	661	646	0	12	1	18
							41	4	727	9							

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
01	12183	X	9196	-0-	-2987	-0-	1790	1	6584	2	Y	715	704	0	7	1	15
							35	4	787	9							
02	11004	X	8166	-0-	-2838	-0-	1644	1	5724	2	Y	706	693	0	11	1	17
							21	4	777	9							
03	12183	X	8841	-0-	-3342	-0-	2133	1	5902	2	Y	718	713	0	9	1	13
							16	4	790	9							
04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	1990	1	6702	2	Y	756	741	0	8	1	20
							21	4	832	9							
05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	2309	1	6498	2	Y	687	681	0	11	1	15
							13	4	756	9							
06	8640	X	8624	-0-	-16	-0-	2275	1	5688	2	Y	570	561	0	9	1	15
							34	4	627	9							

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
01	11439	X	7580	-0-	-3859	-0-	1454	1	5345	2	Y	684	688	0	6	1	14
							29	4	752	9							
02	10052	X	7378	-0-	-2674	-0-	1532	1	5335	2	Y	448	441	0	11	1	10
							18	4	493	9							
03	11439	X	3759	-0-	-7680	-0-	810	1	2241	2	Y	634	628	0	4	1	12
							11	4	697	9							
04	13020	X	3603	-0-	-9417	-0-	685	1	2306	2	Y	547	541	0	3	1	15
							10	4	602	9							
05	13454	X	3718	-0-	-9736	-0-	767	1	2158	2	Y	712	707	0	4	1	16
							10	4	783	9							
06	7920	X	3401	-0-	-4519	-0-	841	1	2101	2	Y	400	401	0	4	1	11
							19	4	440	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	8913	-0-	-5905	-0-	1768	1	6500	2	Y	556	552	0	7	1	11
							33	4	612	9							
02	13384	X	12215	-0-	-1169	-0-	2546	1	8869	2	Y	700	678	0	17	1	16
							30	4	770	9							
03	12586	X	11787	-0-	-799	-0-	2935	1	8123	2	Y	645	637	0	13	1	11
							19	4	710	9							
04	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	3399	1	11447	2	Y	502	487	0	14	1	12
							26	4	552	9							
05	13268	X	12289	-0-	-979	-0-	3078	1	8659	2	Y	491	478	0	15	1	10
							12	4	540	9							
06	12840	X	9957	-0-	-2883	-0-	2728	1	6818	2	Y	347	337	0	11	1	9
							29	4	382	9							

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
01	7316	X	6723	-0-	-593	-0-	1322	1	4862	2	Y	466	459	0	5	1	9
							26	4	513	9							
02	6608	X	6305	-0-	-303	-0-	1308	1	4553	2	Y	390	381	0	9	1	9
							15	4	429	9							
03	7285	X	3654	-0-	-3631	-0-	815	1	2254	2	Y	524	519	0	4	1	10
							9	4	576	9							
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	1439	1	4844	2	Y	469	461	0	6	1	12
							14	4	516	9							
05	6851	X	6093	-0-	-758	-0-	1488	1	4188	2	Y	372	369	0	7	1	8
							8	4	409	9							
06	6630	X	5482	-0-	-1148	-0-	1452	1	3629	2	Y	345	338	0	6	1	9
							21	4	380	9							

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
01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	2560	1	9413	2	Y	800	778	0	11	1	16
							48	4	880	9							
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	1433	1	4990	2	Y	644	635	0	10	1	15
							19	4	708	9							
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1741	1	4818	2	Y	614	611	0	7	1	11
							14	4	675	9							
04	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	3082	1	10377	2	Y	479	465	0	13	1	12
							23	4	527	9							
05	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	3459	1	9731	2	Y	459	445	0	17	1	9
							12	4	505	9							
06	12480	X	11051	-0-	-1429	-0-	3028	1	7567	2	Y	386	373	0	12	1	10
							31	4	425	9							

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
01	9176	X	2914	-0-	-6262	-0-	534	1	1962	2	Y	370	369	0	2	1	8
							11	4	407	9							
02	8344	X	5851	-0-	-2493	-0-	1173	1	4084	2	Y	526	514	0	8	1	12
							15	4	579	9							
03	9238	X	8679	-0-	-559	-0-	2072	1	5732	2	Y	780	769	0	9	1	14
							17	4	858	9							
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	1607	1	5412	2	Y	726	714	0	7	1	19
							18	4	799	9							
05	4185	X	3040	-0-	-1145	-0-	694	1	1954	2	Y	351	358	0	4	1	8
							6	4	386	9							
06	4050	X	3563	-0-	-487	-0-	962	1	2406	2	Y	166	166	0	4	1	4
							12	4	183	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	2745	-0-	-4261	-0-	473	1	1739	2	Y	474	474	0	2	1	10
							12	4	521	9							
02	6328	X	1945	-0-	-4383	-0-	343	1	1194	2	Y	365	364	0	2	1	9
							6	4	402	9							
03	6293	X	3028	-0-	-3265	-0-	680	1	1881	2	Y	417	415	0	3	1	8
							8	4	459	9							
04	5640	X	2364	-0-	-3276	-0-	460	1	1550	2	Y	315	313	0	2	1	8
							7	4	347	9							
05	5828	X	1444	-0-	-4384	-0-	308	1	868	2	Y	240	242	0	1	1	5
							4	4	264	9							
06	2940	X	827	-0-	-2113	-0-	173	1	433	2	Y	194	193	0	1	1	5
							8	4	213	9							

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
01	7130	X	4619	-0-	-2511	-0-	243	1	4132	2	Y	198	194	0	3	1	15
							26	4	218	9							
02	6440	X	3784	-0-	-2656	-0-	296	1	3321	2	Y	146	148	0	5	1	8
							6	4	161	9							
03	7130	X	4116	-0-	-3014	-0-	263	1	3553	2	Y	271	256	0	4	1	19
							2	4	298	9							
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	338	1	4810	2	Y	307	303	0	5	1	18
							10	4	338	9							
05	4619	X	3646	-0-	-973	-0-	252	1	3165	2	Y	204	203	0	4	1	15
							5	4	224	9							
06	4470	X	4386	-0-	-84	-0-	303	1	3849	2	Y	189	181	0	4	1	19
							26	4	208	9							

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
01	13237	X	6910	-0-	-6327	-0-	357	1	6095	2	Y	381	369	0	6	1	29
							39	4	419	9							
02	11200	X	7131	-0-	-4069	-0-	547	1	6143	2	Y	391	388	0	10	1	22
							11	4	430	9							
03	10323	X	7335	-0-	-2988	-0-	464	1	6264	2	Y	548	524	0	7	1	39
							4	4	603	9							
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	500	1	7117	2	Y	396	405	0	7	1	23
							14	4	436	9							
05	7905	X	4750	-0-	-3155	-0-	327	1	4116	2	Y	273	270	0	5	1	21
							7	4	300	9							
06	7650	X	6651	-0-	-999	-0-	460	1	5841	2	Y	283	268	0	7	1	29
							39	4	311	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

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
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	419	1	7143	2	Y	746	746	0	6	1	59
							45	4	821	9							
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	383	1	4301	2	Y	235	274	0	7	1	13
							8	4	259	9							
03	8556	X	5182	-0-	-3374	-0-	343	1	4637	2	Y	181	176	0	6	1	12
							3	4	199	9							
04	8280	X	7226	-0-	-1054	-0-	454	1	6466	2	Y	266	257	0	6	1	15
							13	4	293	9							
05	8556	X	5375	-0-	-3181	-0-	373	1	4698	2	Y	269	258	0	6	1	20
							8	4	296	9							
06	8160	X	5968	-0-	-2192	-0-	404	1	5136	2	Y	353	331	0	6	1	36
							40	4	388	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

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
01	10819	X	4705	-0-	-6114	-0-	236	1	4023	2	Y	383	383	0	3	1	30
							25	4	421	9							
02	9772	X	2589	-0-	-7183	-0-	197	1	2217	2	Y	155	173	0	3	1	9
							4	4	171	9							
03	5704	X	2914	-0-	-2790	-0-	187	1	2528	2	Y	179	172	0	3	1	13
							2	4	197	9							
04	5520	X	2008	-0-	-3512	-0-	125	1	1777	2	Y	94	100	0	2	1	5
							3	4	103	9							
05	5704	X	2732	-0-	-2972	-0-	194	1	2445	2	Y	82	78	0	3	1	6
							3	4	90	9							
06	4560	X	4462	-0-	-98	-0-	318	1	4033	2	Y	82	75	0	5	1	8
							21	4	90	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

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
01	6355	X	4501	-0-	-1854	-0-	232	1	3962	2	Y	256	251	0	4	1	20
							25	4	282	9							
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	582	1	6541	2	Y	297	291	0	10	1	16
							12	4	327	9							
03	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	563	1	7608	2	Y	348	331	0	9	1	24
							5	4	383	9							
04	4860	X	4526	-0-	-334	-0-	276	1	3932	2	Y	282	285	0	4	1	17
							8	4	310	9							
05	8277	X	4447	-0-	-3830	-0-	311	1	3904	2	Y	206	203	0	5	1	15
							5	4	227	9							
06	8280	X	4709	-0-	-3571	-0-	323	1	4101	2	Y	233	219	0	5	1	24
							29	4	256	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

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
01	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	718	1	12253	2	Y	403	374	0	11	1	29
							78	4	443	9							
02	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	961	1	10793	2	Y	416	406	0	17	1	22
							20	4	458	9							
03	9176	X	8997	-0-	-179	-0-	590	1	7965	2	Y	397	383	0	9	1	27
							5	4	437	9							
04	13050	X	6526	-0-	-6524	-0-	407	1	5803	2	Y	276	281	0	6	1	16
							12	4	304	9							
05	13547	X	5367	-0-	-8180	-0-	380	1	4786	2	Y	177	173	0	7	1	13
							6	4	195	9							
06	13110	X	6586	-0-	-6524	-0-	461	1	5848	2	Y	219	203	0	7	1	22
							36	4	241	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	4438	-0-	-3312	-0-	223	1	3802	2	Y	354	343	0	3	1	28
							24	4	389	9							
02	7000	X	5276	-0-	-1724	-0-	402	1	4515	2	Y	319	322	0	7	1	18
							8	4	351	9							
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	558	1	7548	2	Y	497	471	0	9	1	35
							5	4	547	9							
04	6300	X	2731	-0-	-3569	-0-	157	1	2239	2	Y	300	315	0	2	1	18
							5	4	330	9							
05	5828	X	3255	-0-	-2573	-0-	229	1	2881	2	Y	128	133	0	4	1	9
							4	4	141	9							
06	6840	X	1673	-0-	-5167	-0-	115	1	1461	2	Y	79	78	0	2	1	8
							10	4	87	9							

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
01	7812	X	4167	-0-	-3645	-0-	216	1	3673	2	Y	232	233	0	3	1	18
							23	4	255	9							
02	7056	X	4997	-0-	-2059	-0-	385	1	4329	2	Y	250	247	0	7	1	14
							8	4	275	9							
03	6541	X	4368	-0-	-2173	-0-	279	1	3759	2	Y	298	286	0	5	1	21
							2	4	328	9							
04	6270	X	3836	-0-	-2434	-0-	238	1	3396	2	Y	177	185	0	3	1	10
							7	4	195	9							
05	5518	X	3766	-0-	-1752	-0-	263	1	3305	2	Y	175	168	0	4	1	13
							5	4	193	9							
06	5340	X	4651	-0-	-689	-0-	316	1	4015	2	Y	263	244	0	5	1	27
							31	4	289	9							

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
01	5115	X	959	-0-	-4156	-0-	51	1	876	2	Y	24	23	0	1	1	2
							6	4	26	9							
02	4620	X	879	-0-	-3741	-0-	66	1	740	2	Y	65	62	0	1	1	4
							1	4	72	9							
03	3069	X	1624	-0-	-1445	-0-	104	1	1408	2	Y	101	97	0	1	1	7
							1	4	111	9							
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	448	1	6376	2	Y	358	338	0	6	1	21
							13	4	394	9							
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	188	1	2369	2	Y	187	191	0	3	1	14
							5	4	206	9							
*06	3000	N	3861	-0-	861	861	257	1	3256	2	Y	291	271	0	4	1	30
							28	4	320	9							

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
01	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	123	1	2087	2	Y	138	139	0	2	1	11
							13	4	152	9							
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	300	1	3369	2	Y	237	230	0	5	1	13
							6	4	261	9							
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	232	1	3130	2	Y	201	196	0	4	1	14
							2	4	221	9							
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	235	1	3350	2	Y	148	151	0	3	1	8
							7	4	163	9							
05	4371	X	1458	-0-	-2913	-0-	103	1	1295	2	Y	53	55	0	2	1	4
							2	4	58	9							
06	4230	X	1107	-0-	-3123	-0-	75	1	957	2	Y	61	58	0	1	1	6
							8	4	67	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4388	-0-	-1254	-0-	229	1	3902	2	Y	211	202	0	4	1	16
							25	4	232	9							
02	4732	X	4229	-0-	-503	-0-	327	1	3679	2	Y	196	195	0	6	1	11
							7	4	216	9							
03	4743	X	4346	-0-	-397	-0-	284	1	3826	2	Y	213	205	0	4	1	15
							2	4	234	9							
04	4350	X	4251	-0-	-99	-0-	262	1	3726	2	Y	233	230	0	4	1	14
							7	4	256	9							
05	4681	X	4213	-0-	-468	-0-	295	1	3712	2	Y	183	178	0	5	1	14
							5	4	201	9							
*06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	333	1	4221	2	Y	175	166	0	5	1	18
							26	4	193	9							

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
01	4464	X	3770	-0-	-694	-0-	197	1	3366	2	Y	168	165	0	3	1	13
							22	4	185	9							
02	4032	X	3861	-0-	-171	-0-	301	1	3382	2	Y	156	155	0	6	1	8
							6	4	172	9							
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	310	1	4192	2	Y	189	179	0	5	1	13
							3	4	208	9							
04	3900	X	2401	-0-	-1499	-0-	151	1	2152	2	Y	85	91	0	2	1	5
							4	4	94	9							
05	4123	X	1760	-0-	-2363	-0-	124	1	1561	2	Y	66	64	0	2	1	5
							2	4	73	9							
*06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	481	1	6098	2	Y	223	199	0	7	1	22
							37	4	245	9							

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
01	8525	X	3295	-0-	-5230	-0-	164	1	2802	2	Y	283	282	0	2	1	22
							18	4	311	9							
02	7700	X	3449	-0-	-4251	-0-	257	1	2886	2	Y	274	275	0	5	1	16
							5	4	301	9							
03	8525	X	3468	-0-	-5057	-0-	226	1	3058	2	Y	165	166	0	4	1	11
							2	4	182	9							
04	7980	X	3533	-0-	-4447	-0-	216	1	3081	2	Y	208	204	0	3	1	12
							7	4	229	9							
05	7595	X	2736	-0-	-4859	-0-	192	1	2418	2	Y	112	113	0	3	1	8
							3	4	123	9							
06	3690	X	2267	-0-	-1423	-0-	164	1	2079	2	Y	14	18	0	3	1	1
							9	4	15	9							

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
01	3937	X	427	-0-	-3510	-0-	18	1	299	2	Y	99	99	0			8
							1	4	109	9							
02	3360	X	2034	-0-	-1326	-0-	153	1	1717	2	Y	146	143	0	3	1	8
							3	4	161	9							
03	3658	X	2902	-0-	-756	-0-	186	1	2512	2	Y	184	176	0	3	1	13
							2	4	202	9							
04	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	130	1	1846	2	Y	91	97	0	2	1	5
							3	4	100	9							
05	2356	X	2264	-0-	-92	-0-	162	1	2039	2	Y	55	53	0	3	1	4
							2	4	61	9							
06	2820	X	2274	-0-	-546	-0-	161	1	2043	2	Y	54	51	0	2	1	5
							11	4	59	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4490	-0-	-997	-0-	229	1	3904	2	Y	302	312	0	3	1	23
							25	4	332	9							
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	371	1	4173	2	Y	274	276	0	6	1	15
							8	4	301	9							
03	5890	X	4904	-0-	-986	-0-	319	1	4309	2	Y	248	241	0	5	1	17
							3	4	273	9							
04	5700	X	3652	-0-	-2048	-0-	223	1	3182	2	Y	218	219	0	3	1	13
							7	4	240	9							
05	5890	X	2589	-0-	-3301	-0-	181	1	2276	2	Y	117	118	0	3	1	9
							3	4	129	9							
06	5190	X	2138	-0-	-3052	-0-	153	1	1935	2	Y	36	40	0	2	1	3
							10	4	40	9							

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
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	307	1	5233	2	Y	425	404	0	5	1	33
							33	4	468	9							
02	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	807	1	9070	2	Y	351	351	0	14	1	19
							17	4	386	9							
03	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	324	1	4380	2	Y	357	346	0	5	1	25
							3	4	393	9							
04	5850	X	4621	-0-	-1229	-0-	277	1	3953	2	Y	347	347	0	4	1	21
							9	4	382	9							
05	11377	X	4412	-0-	-6965	-0-	299	1	3752	2	Y	321	312	0	5	1	25
							8	4	353	9							
06	11010	X	4300	-0-	-6710	-0-	304	1	3852	2	Y	111	121	0	4	1	11
							22	4	122	9							

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
01	7285	X	5163	-0-	-2122	-0-	271	1	4620	2	Y	221	214	0	4	1	17
							29	4	243	9							
02	6916	X	5109	-0-	-1807	-0-	394	1	4423	2	Y	258	254	0	7	1	14
							8	4	284	9							
03	7657	X	3895	-0-	-3762	-0-	246	1	3321	2	Y	296	285	0	4	1	21
							2	4	326	9							
04	7410	X	5240	-0-	-2170	-0-	319	1	4551	2	Y	327	324	0	5	1	19
							10	4	360	9							
05	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	704	1	8855	2	Y	442	416	0	12	1	33
							12	4	486	9							
*06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	663	1	8414	2	Y	98	113	0	10	1	8
							41	4	108	9							

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
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	757	1	8023	2	Y	425	425	0	7	1	40
							20	4	468	9							
02	8988	X	8049	-0-	-939	-0-	742	1	6861	2	Y	391	389	0	11	1	31
							16	4	430	9							
03	9951	X	7989	-0-	-1962	-0-	838	1	6735	2	Y	373	359	0	8	1	37
							6	4	410	9							
04	10320	X	8494	-0-	-1826	-0-	1019	1	7111	2	Y	302	306	0	7	1	26
							32	4	332	9							
05	9486	X	7181	-0-	-2305	-0-	903	1	6090	2	Y	118	128	0	8	1	8
							58	4	130	9							
06	8970	X	6313	-0-	-2657	-0-	736	1	5434	2	Y	81	75	0	6	1	8
							54	4	89	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4018	-0-	-725	-0-	207	1	3518	2	Y	246	239	0	3	1	19
							22	4	271	9							
02	4284	X	3682	-0-	-602	-0-	275	1	3093	2	Y	280	278	0	5	1	16
							6	4	308	9							
03	3565	X	1416	-0-	-2149	-0-	91	1	1223	2	Y	93	100	0	2	1	7
							102	9									
04	3900	X	2438	-0-	-1462	-0-	151	1	2151	2	Y	119	117	0	2	1	7
							5	4	131	9							
05	4092	X	2992	-0-	-1100	-0-	204	1	2566	2	Y	197	186	0	3	1	15
							5	4	217	9							
06	3960	X	2610	-0-	-1350	-0-	185	1	2342	2	Y	64	70	0	3	1	6
							13	4	70	9							

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
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	289	1	4929	2	Y	362	362	0	4	1	28
							31	4	398	9							
02	4648	X	4615	-0-	-33	-0-	344	1	3866	2	Y	362	363	0	6	1	21
							7	4	398	9							
03	7006	X	3144	-0-	-3862	-0-	202	1	2736	2	Y	185	190	0	3	1	13
							2	4	204	9							
04	9180	X	4394	-0-	-4786	-0-	268	1	3822	2	Y	269	262	0	4	1	16
							8	4	296	9							
05	9486	X	6837	-0-	-2649	-0-	459	1	5775	2	Y	535	502	0	8	1	41
							14	4	589	9							
*06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	431	1	5479	2	Y	900	839	0	7	1	95
							69	4	990	9							

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
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	245	1	4182	2	Y	285	276	0	4	1	22
							27	4	314	9							
02	5180	X	2531	-0-	-2649	-0-	193	1	2163	2	Y	155	165	0	3	1	9
							4	4	171	9							
03	5735	X	5305	-0-	-430	-0-	349	1	4714	2	Y	217	205	0	6	1	15
							3	4	239	9							
04	5550	X	3124	-0-	-2426	-0-	190	1	2710	2	Y	198	199	0	2	1	12
							6	4	218	9							
05	4774	X	3296	-0-	-1478	-0-	230	1	2891	2	Y	155	151	0	4	1	12
							4	4	171	9							
06	5130	X	3076	-0-	-2054	-0-	209	1	2653	2	Y	176	167	0	3	1	18
							20	4	194	9							

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
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	289	1	4941	2	Y	370	397	0	5	1	29
							32	4	407	9							
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	381	1	4281	2	Y	302	307	0	7	1	17
							8	4	332	9							
03	8959	X	4219	-0-	-4740	-0-	271	1	3660	2	Y	260	255	0	4	1	18
							2	4	286	9							
04	9990	X	3542	-0-	-6448	-0-	218	1	3108	2	Y	190	194	0	3	1	11
							7	4	209	9							
05	10323	X	3071	-0-	-7252	-0-	207	1	2606	2	Y	229	219	0	3	1	18
							6	4	252	9							
06	5490	X	2532	-0-	-2958	-0-	182	1	2308	2	Y	28	41	0	3	1	2
							11	4	31	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	3783	-0-	-2634	-0-	197	1	3368	2	Y	178	175	0	3	1	13
							22	4	196	9							
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	350	1	3933	2	Y	318	307	0	6	1	18
							7	4	350	9							
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	286	1	3857	2	Y	266	260	0	5	1	19
							2	4	293	9							
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	328	1	4665	2	Y	245	245	0	5	1	14
							9	4	270	9							
05	5146	X	2592	-0-	-2554	-0-	188	1	2367	2	Y	33	42	0	3	1	2
							1	4	36	9							
06	4980	X	1612	-0-	-3368	-0-	115	1	1459	2	Y	27	25	0	2	1	2
							8	4	30	9							

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
01	5425	X	4636	-0-	-789	-0-	238	1	4064	2	Y	280	268	0	4	1	22
							26	4	308	9							
02	4900	X	3395	-0-	-1505	-0-	257	1	2883	2	Y	227	231	0	5	1	13
							5	4	250	9							
03	5425	X	3280	-0-	-2145	-0-	210	1	2830	2	Y	217	211	0	4	1	15
							1	4	239	9							
04	5280	X	2303	-0-	-2977	-0-	146	1	2076	2	Y	70	79	0	2	1	4
							4	4	77	9							
05	4650	X	1933	-0-	-2717	-0-	140	1	1766	2	Y	24	25	0	2	1	1
							1	4	26	9							
06	4500	X	3427	-0-	-1073	-0-	249	1	3155	2	Y	9	6	0	4	1	-0-
							13	4	10	9							

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
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	186	1	3172	2	Y	320	304	0	3	1	25
							20	4	352	9							
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	261	1	2929	2	Y	341	341	0	5	1	20
							5	4	375	9							
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	210	1	2836	2	Y	200	203	0	3	1	14
							2	4	220	9							
04	3600	X	3233	-0-	-367	-0-	199	1	2833	2	Y	177	178	0	3	1	10
							6	4	195	9							
05	3968	X	3523	-0-	-445	-0-	249	1	3138	2	Y	120	117	0	4	1	9
							4	4	132	9							
06	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	265	1	3366	2	Y	29	32	0	4	1	2
							16	4	32	9							

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
01	20429	X	14663	-0-	-5766	-0-	1169	1	12379	2	N	985	1009	0	11	1	96
							31	4	1084	9							
02	18228	X	10916	-0-	-7312	-0-	993	1	9187	2	N	649	678	0	14	1	53
							22	4	714	9							
03	16988	X	10620	-0-	-6368	-0-	1104	1	8879	2	N	571	557	0	10	1	57
							9	4	628	9							
04	15000	X	10734	-0-	-4266	-0-	1263	1	8808	2	N	566	563	0	9	1	51
							40	4	623	9							
05	14663	X	9675	-0-	-4988	-0-	1189	1	8023	2	N	350	364	0	11	1	26
							78	4	385	9							
06	14190	X	10907	-0-	-3283	-0-	1251	1	9237	2	N	296	278	0	11	1	33
							93	4	326	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

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

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
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-

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
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	458	1	4843	2	N	458	412	0	4	1	45
							12	4	504	9							
02	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	777	1	7176	2	N	428	428	0	11	1	34
							16	4	471	9							
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	933	1	7509	2	N	462	441	0	9	1	46
							8	4	508	9							
04	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	1051	1	7330	2	N	581	567	0	7	1	53
							34	4	639	9							
05	8990	X	5058	-0-	-3932	-0-	626	1	4225	2	N	151	187	0	6	1	11
							41	4	166	9							
06	8700	X	5011	-0-	-3689	-0-	576	1	4249	2	N	131	123	0	5	1	14
							42	4	144	9							

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
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-	2	0			-0-
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	62	1	567	2	N	41	37	0	1	1	3
							1	4	45	9							
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	179	1	1439	2	N	120	109	0	2	1	12
							2	4	132	9							
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	141	1	978	2	N	64	69	0	1	1	6
							4	4	70	9							
05	744	X	191	-0-	-553	-0-	24	1	160	2	N	5	11	0			-0-
							1	4	6	9							
06	1710	X	495	-0-	-1215	-0-	57	1	419	2	N	14	12	0			2
							4	4	15	9							

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
01	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	1010	1	10698	2	N	121	154	0	9	1	8
							25	4	133	9							
02	10500	X	10446	-0-	-54	-0-	1000	1	9251	2	N	158	142	0	14	1	10
							21	4	174	9							
03	11625	X	11228	-0-	-397	-0-	1194	1	9598	2	N	389	351	0	11	1	37
							8	4	428	9							
04	11250	X	10141	-0-	-1109	-0-	1185	1	8269	2	N	590	566	0	8	1	53
							38	4	649	9							
05	11625	X	8978	-0-	-2647	-0-	1105	1	7453	2	N	316	336	0	10	1	23
							72	4	348	9							
06	11250	X	6194	-0-	-5056	-0-	699	1	5157	2	N	260	247	0	6	1	30
							52	4	286	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4963	X	4963	-0-		-0-	-0-	389	1	4120	2	Y	403	414	0	4	1	40
								11	4	443	9							
02	3780	X	2887	-0-		-893	-0-	256	1	2368	2	Y	234	251	0	4	1	19
								6	4	257	9							
03	4185	X	3832	-0-		-353	-0-	390	1	3138	2	Y	273	260	0	4	1	28
								4	4	300	9							
04	6270	X	4568	-0-		-1702	-0-	533	1	3720	2	Y	271	270	0	4	1	25
								17	4	298	9							
05	6479	X	4731	-0-		-1748	-0-	582	1	3931	2	Y	163	171	0	5	1	12
								39	4	179	9							
06	4800	X	2577	-0-		-2223	-0-	293	1	2158	2	Y	95	93	0	3	1	11
								21	4	105	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4199	-0-		-668	-0-	346	1	3666	2	Y	162	173	0	3	1	15
								9	4	178	9							
02	3360	X	3305	-0-		-55	-0-	309	1	2852	2	Y	125	126	0	4	1	10
								6	4	138	9							
03	4092	X	3047	-0-		-1045	-0-	331	1	2657	2	Y	52	55	0	3	1	4
								2	4	57	9							
04	4050	X	2592	-0-		-1458	-0-	306	1	2135	2	Y	128	119	0	2	1	11
								10	4	141	9							
05	4185	X	2567	-0-		-1618	-0-	317	1	2132	2	Y	89	90	0	3	1	7
								20	4	98	9							
06	4050	X	2394	-0-		-1656	-0-	274	1	2020	2	Y	73	69	0	3	1	8
								20	4	80	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3626	-0-		-3845	-0-	292	1	3092	2	Y	213	223	0	3	1	21
								8	4	234	9							
02	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-	465	1	4292	2	Y	160	162	0	7	1	12
								9	4	176	9							
03	4787	X	4787	-0-		-0-	-0-	510	1	4098	2	Y	160	152	0	5	1	15
								3	4	176	9							
04	5364	X	5364	-0-		-0-	-0-	639	1	4460	2	Y	223	214	0	4	1	20
								20	4	245	9							
05	5992	X	5992	-0-		-0-	-0-	755	1	5097	2	Y	83	91	0	7	1	5
								49	4	91	9							
06	5310	X	4295	-0-		-1015	-0-	500	1	3693	2	Y	59	54	0	4	1	6
								37	4	65	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	5240	-0-		-6602	-0-	393	1	4157	2	Y	617	638	0	3	1	62
								11	4	679	9							
02	10696	X	4753	-0-		-5943	-0-	403	1	3726	2	Y	558	567	0	6	1	47
								10	4	614	9							
03	9517	X	5412	-0-		-4105	-0-	526	1	4229	2	Y	593	573	0	5	1	62
								5	4	652	9							
04	5790	X	3759	-0-		-2031	-0-	423	1	2951	2	Y	337	365	0	3	1	31
								14	4	371	9							
05	5642	X	3437	-0-		-2205	-0-	415	1	2801	2	Y	175	189	0	4	1	13
								28	4	193	9							
06	5250	X	3695	-0-		-1555	-0-	417	1	3076	2	Y	155	146	0	4	1	18
								31	4	171	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

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

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

01	10137	X	1234	-0-	-8903	-0-	90	1	957	2	Y	167	217	0	1	1	17
							3	4	184	9							
02	9072	X	8607	-0-	-465	-0-	752	1	6950	2	Y	807	746	0	11	1	67
							17	4	888	9							
03	9641	X	9395	-0-	-246	-0-	923	1	7423	2	Y	945	905	0	9	1	98
							9	4	1040	9							
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	995	1	6944	2	Y	731	755	0	7	1	67
							33	4	804	9							
05	9517	X	8760	-0-	-757	-0-	992	1	6690	2	Y	918	904	0	9	1	72
							68	4	1010	9							
06	9210	X	5573	-0-	-3637	-0-	588	1	4343	2	Y	543	546	0	5	1	64
							45	4	597	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

01	7347	X	6367	-0-	-980	-0-	494	1	5229	2	Y	573	571	0	4	1	57
							14	4	630	9							
02	6104	X	4909	-0-	-1195	-0-	437	1	4038	2	Y	386	405	0	6	1	32
							9	4	425	9							
03	6231	X	4523	-0-	-1708	-0-	452	1	3636	2	Y	392	380	0	4	1	40
							4	4	431	9							
04	6150	X	4248	-0-	-1902	-0-	488	1	3408	2	Y	305	314	0	3	1	28
							16	4	336	9							
05	6355	X	4040	-0-	-2315	-0-	497	1	3355	2	Y	141	154	0	5	1	10
							33	4	155	9							
06	6150	X	4088	-0-	-2062	-0-	470	1	3469	2	Y	104	99	0	4	1	11
							35	4	114	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

01	3906	X	3038	-0-	-868	-0-	251	1	2648	2	Y	121	128	0	2	1	11
							6	4	133	9							
02	3528	X	1802	-0-	-1726	-0-	167	1	1543	2	Y	81	84	0	2	1	6
							3	4	89	9							
03	3906	X	1689	-0-	-2217	-0-	182	1	1463	2	Y	39	40	0	2	1	3
							1	4	43	9							
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	540	1	3766	2	Y	133	121	0	4	1	11
							17	4	146	9							
05	3751	X	2594	-0-	-1157	-0-	322	1	2170	2	Y	74	77	0	3	1	5
							21	4	81	9							
06	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	301	1	2219	2	Y	68	63	0	3	1	7
							22	4	75	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	395	1	4189	2	Y	232	219	0	4	1	22
							11	4	255	9							
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	631	1	5834	2	Y	291	281	0	9	1	23
							13	4	320	9							
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	896	1	7205	2	Y	302	288	0	8	1	29
							7	4	332	9							
04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	938	1	6546	2	Y	239	242	0	6	1	20
							29	4	263	9							
05	6355	X	5794	-0-	-561	-0-	720	1	4858	2	Y	154	157	0	6	1	11
							47	4	169	9							
06	6150	X	5606	-0-	-544	-0-	640	1	4724	2	Y	177	163	0	5	1	20
							47	4	195	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	5502	-0-	-5627	-0-	102	1	5334	2	Y	43	40	0	4	1	1
							19	4	47	9							
02	10108	X	3245	-0-	-6863	-0-	62	1	3151	2	Y	23	19	0	5	1	-0-
							7	4	25	9							
03	11191	X	2797	-0-	-8394	-0-	61	1	2665	2	Y	61	57	0	3	1	1
							4	4	67	9							
04	5760	X	3076	-0-	-2684	-0-	81	1	2907	2	Y	75	71	0	3	1	2
							5	4	83	9							
05	5952	X	4321	-0-	-1631	-0-	97	1	4137	2	Y	76	71	0	6	1	1
							3	4	84	9							
06	5310	X	4632	-0-	-678	-0-	119	1	4456	2	Y	44	39	0	5	1	1
							9	4	48	9							

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
01	4619	X	3300	-0-	-1319	-0-	58	1	3026	2	Y	185	182	0	3	1	4
							12	4	204	9							
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	70	1	3553	2	Y	84	80	0	6	1	2
							9	4	92	9							
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	81	1	3518	2	Y	55	52	0	4	1	1
							4	4	61	9							
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	135	1	4827	2	Y	360	347	0	5	1	9
							11	4	396	9							
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	122	1	5187	2	Y	124	124	0	7	1	2
							4	4	136	9							
06	3990	X	2248	-0-	-1742	-0-	57	1	2141	2	Y	41	40	0	2	1	1
							5	4	45	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2071	-0-	-2176	-0-	38	1	1983	2	Y	39	39	0	2	1	1
							7	4	43	9							
02	3836	X	1974	-0-	-1862	-0-	38	1	1888	2	Y	40	37	0	3	1	1
							4	4	44	9							
03	4247	X	1046	-0-	-3201	-0-	23	1	1010	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
							1	4	12	9							
04	2280	X	759	-0-	-1521	-0-	19	1	667	2	Y	65	62	0	1	1	2
							1	4	72	9							
05	2356	X	1727	-0-	-629	-0-	38	1	1619	2	Y	62	61	0	2	1	1
							2	4	68	9							
06	2130	X	1305	-0-	-825	-0-	33	1	1245	2	Y	22	21	0	1	1	1
							3	4	24	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	177	1	9254	2	Y	737	727	0	8	1	15
							39	4	811	9							
02	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	234	1	11844	2	Y	597	581	0	18	1	13
							31	4	657	9							
03	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	289	1	12539	2	Y	604	592	0	15	1	10
							20	4	664	9							
04	9960	X	6316	-0-	-3644	-0-	164	1	5864	2	Y	252	250	0	6	1	6
							11	4	277	9							
05	14074	X	7686	-0-	-6388	-0-	167	1	7166	2	Y	314	303	0	10	1	7
							8	4	345	9							
06	13620	X	5089	-0-	-8531	-0-	125	1	4713	2	Y	214	209	0	6	1	6
							16	4	235	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	110	1	5769	2	Y	287	288	0	5	1	6
							23	4	316	9							
02	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	147	1	7437	2	Y	611	591	0	12	1	14
							22	4	672	9							
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	139	1	6016	2	Y	788	780	0	7	1	15
							16	4	867	9							
04	7680	X	5318	-0-	-2362	-0-	122	1	4365	2	Y	742	733	0	4	1	20
							15	4	816	9							
05	9176	X	5969	-0-	-3207	-0-	121	1	5177	2	Y	601	601	0	7	1	13
							10	4	661	9							
06	8880	X	4695	-0-	-4185	-0-	104	1	3892	2	Y	610	601	0	5	1	17
							28	4	671	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10801	-0-	-1475	-0-	179	1	9424	2	Y	1050	1043	0	8	1	22
							43	4	1155	9							
02	11088	X	9517	-0-	-1571	-0-	164	1	8292	2	Y	941	928	0	13	1	22
							26	4	1035	9							
03	12214	X	9925	-0-	-2289	-0-	198	1	8597	2	Y	1007	1000	0	10	1	19
							22	4	1108	9							
04	11130	X	8582	-0-	-2548	-0-	224	1	7999	2	Y	314	317	0	8	1	8
							14	4	345	9							
05	11501	X	9619	-0-	-1882	-0-	213	1	9122	2	Y	251	242	0	12	1	5
							8	4	276	9							
06	10440	X	8922	-0-	-1518	-0-	223	1	8374	2	Y	273	261	0	10	1	7
							25	4	300	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	342	1	17941	2	Y	824	806	0	16	1	16
							71	4	906	9							
02	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	247	1	12522	2	Y	673	655	0	19	1	15
							33	4	740	9							
03	15159	X	11149	-0-	-4010	-0-	234	1	10188	2	Y	644	636	0	12	1	11
							19	4	708	9							
04	18630	X	9398	-0-	-9232	-0-	245	1	8812	2	Y	295	291	0	8	1	7
							16	4	325	9							
05	19251	X	10356	-0-	-8895	-0-	229	1	9808	2	Y	282	270	0	13	1	6
							9	4	310	9							
06	18630	X	7416	-0-	-11214	-0-	185	1	6948	2	Y	238	230	0	8	1	6
							21	4	262	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	202	1	10619	2	Y	592	582	0	10	1	12
							43	4	651	9							
02	9856	X	9848	-0-	-8	-0-	180	1	9143	2	Y	455	443	0	14	1	10
							24	4	501	9							
03	10912	X	9284	-0-	-1628	-0-	197	1	8566	2	Y	461	453	0	10	1	8
							14	4	507	9							
04	11130	X	7314	-0-	-3816	-0-	190	1	6835	2	Y	251	246	0	7	1	6
							13	4	276	9							
05	11501	X	7587	-0-	-3914	-0-	167	1	7135	2	Y	253	245	0	9	1	5
							7	4	278	9							
06	11130	X	7524	-0-	-3606	-0-	188	1	7040	2	Y	250	241	0	8	1	6
							21	4	275	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	304	1	15932	2	Y	626	612	0	14	1	12
							62	4	689	9							
02	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	283	1	14365	2	Y	604	581	0	22	1	13
							37	4	664	9							
03	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	341	1	14831	2	Y	641	626	0	17	1	11
							23	4	705	9							
04	16740	X	9969	-0-	-6771	-0-	261	1	9354	2	Y	307	302	0	9	1	7
							16	4	338	9							
05	16988	X	12072	-0-	-4916	-0-	265	1	11339	2	Y	415	398	0	15	1	9
							11	4	457	9							
06	16440	X	9802	-0-	-6638	-0-	247	1	9278	2	Y	229	221	0	11	1	6
							25	4	252	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	144	1	7545	2	Y	352	346	0	7	1	7
							30	4	387	9							
02	6552	X	3611	-0-	-2941	-0-	65	1	3313	2	Y	204	201	0	5	1	5
							9	4	224	9							
03	7254	X	4317	-0-	-2937	-0-	82	1	3581	2	Y	584	574	0	4	1	11
							12	4	642	9							
04	7830	X	5441	-0-	-2389	-0-	119	1	4264	2	Y	946	928	0	4	1	25
							17	4	1041	9							
05	8091	X	4783	-0-	-3308	-0-	86	1	3651	2	Y	939	938	0	5	1	21
							13	4	1033	9							
06	7830	X	3647	-0-	-4183	-0-	77	1	2880	2	Y	604	604	0	4	1	17
							26	4	664	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	132	1	6911	2	Y	565	558	0	6	1	11
							29	4	622	9							
02	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	186	1	9426	2	Y	806	783	0	15	1	19
							28	4	887	9							
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	112	1	4863	2	Y	471	475	0	6	1	9
							11	4	518	9							
04	7440	X	3608	-0-	-3832	-0-	89	1	3204	2	Y	279	278	0	3	1	7
							8	4	307	9							
05	11656	X	3882	-0-	-7774	-0-	73	1	3107	2	Y	630	619	0	4	1	14
							9	4	693	9							
06	11280	X	7467	-0-	-3813	-0-	177	1	6650	2	Y	554	545	0	8	1	15
							31	4	609	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5301	X	1715	-0-		-3586	-0-	30	1	1567	2	Y	102	103	0	1	1	2
								6	4	112	9							
02	4760	X	3835	-0-		-925	-0-	74	1	3707	2	Y	42	37	0	6	1	1
								8	4	46	9							
03	4433	X	2702	-0-		-1731	-0-	60	1	2614	2	Y	23	21	0	3	1	-0-
								3	4	25	9							
04	4290	X	3086	-0-		-1204	-0-	81	1	2905	2	Y	86	81	0	3	1	2
								5	4	95	9							
05	4340	X	2812	-0-		-1528	-0-	61	1	2613	2	Y	123	118	0	4	1	3
								3	4	135	9							
06	4110	X	2830	-0-		-1280	-0-	72	1	2670	2	Y	74	72	0	3	1	2
								7	4	81	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8897	X	6398	-0-		-2499	-0-	107	1	5622	2	Y	585	575	0	5	1	12
								25	4	644	9							
02	7840	X	5710	-0-		-2130	-0-	100	1	5068	2	Y	479	472	0	8	1	11
								15	4	527	9							
03	6851	X	5922	-0-		-929	-0-	122	1	5304	2	Y	441	438	0	6	1	8
								11	4	485	9							
04	5880	X	4830	-0-		-1050	-0-	123	1	4431	2	Y	242	240	0	4	1	6
								10	4	266	9							
05	6076	X	5944	-0-		-132	-0-	130	1	5549	2	Y	235	229	0	7	1	5
								6	4	259	9							
06	5880	X	5409	-0-		-471	-0-	134	1	5022	2	Y	215	208	0	6	1	6
								16	4	237	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7595	-0-		-434	-0-	127	1	6677	2	Y	692	680	0	6	1	14
								30	4	761	9							
02	7252	X	6971	-0-		-281	-0-	123	1	6216	2	Y	558	549	0	10	1	13
								18	4	614	9							
03	8029	X	7065	-0-		-964	-0-	146	1	6369	2	Y	488	484	0	8	1	9
								13	4	537	9							
04	7710	X	6122	-0-		-1588	-0-	156	1	5613	2	Y	310	305	0	6	1	8
								12	4	341	9							
05	7967	X	7342	-0-		-625	-0-	158	1	6748	2	Y	389	380	0	9	1	8
								8	4	428	9							
06	7470	X	5936	-0-		-1534	-0-	144	1	5404	2	Y	334	327	0	6	1	9
								21	4	367	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5487	X	3773	-0-		-1714	-0-	62	1	3226	2	Y	427	427	0	3	1	9
								15	4	470	9							
02	4424	X	3569	-0-		-855	-0-	62	1	3154	2	Y	312	309	0	5	1	7
								10	4	343	9							
03	4743	X	2686	-0-		-2057	-0-	54	1	2361	2	Y	241	241	0	3	1	4
								6	4	265	9							
04	3960	X	1928	-0-		-2032	-0-	47	1	1700	2	Y	160	158	0	2	1	4
								5	4	176	9							
05	3937	X	2431	-0-		-1506	-0-	52	1	2216	2	Y	145	143	0	3	1	3
								3	4	160	9							
06	3810	X	1862	-0-		-1948	-0-	46	1	1720	2	Y	82	81	0	2	1	2
								6	4	90	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	12293	-0-	-2432	-0-	212	1	11111	2	Y	839	829	0	10	1	17
							47	4	923	9							
02	12012	X	11618	-0-	-394	-0-	208	1	10540	2	Y	764	746	0	17	1	18
							30	4	840	9							
03	13299	X	11943	-0-	-1356	-0-	250	1	10867	2	Y	733	725	0	13	1	13
							20	4	806	9							
04	11190	X	9476	-0-	-1714	-0-	247	1	8879	2	Y	304	302	0	8	1	7
							16	4	334	9							
05	11563	X	8199	-0-	-3364	-0-	180	1	7707	2	Y	276	267	0	10	1	6
							8	4	304	9							
06	11190	X	7027	-0-	-4163	-0-	176	1	6608	2	Y	204	197	0	8	1	5
							19	4	224	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13268	X	6816	-0-	-6452	-0-	112	1	5887	2	Y	718	709	0	5	1	15
							27	4	790	9							
02	7784	X	6265	-0-	-1519	-0-	109	1	5517	2	Y	565	558	0	9	1	13
							17	4	622	9							
03	8339	X	4506	-0-	-3833	-0-	92	1	3988	2	Y	379	380	0	5	1	7
							9	4	417	9							
04	6360	X	4165	-0-	-2195	-0-	106	1	3780	2	Y	246	243	0	4	1	6
							8	4	271	9							
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	150	1	6398	2	Y	218	212	0	8	1	4
							6	4	240	9							
06	6360	X	4851	-0-	-1509	-0-	120	1	4501	2	Y	195	189	0	5	1	5
							15	4	215	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036	X	8219	-0-	-2817	-0-	142	1	7413	2	Y	575	568	0	6	1	12
							31	4	633	9							
02	9436	X	6501	-0-	-2935	-0-	116	1	5880	2	Y	444	437	0	9	1	10
							17	4	488	9							
03	9703	X	7114	-0-	-2589	-0-	148	1	6461	2	Y	447	441	0	8	1	8
							13	4	492	9							
04	8070	X	7060	-0-	-1010	-0-	183	1	6560	2	Y	277	272	0	6	1	7
							12	4	305	9							
05	8339	X	6045	-0-	-2294	-0-	134	1	5729	2	Y	161	157	0	8	1	3
							5	4	177	9							
06	7950	X	3935	-0-	-4015	-0-	98	1	3686	2	Y	127	123	0	4	1	3
							11	4	140	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	61	1	3191	2	Y	780	784	0	3	1	16
							18	4	858	9							
02	4172	X	3364	-0-	-808	-0-	63	1	3190	2	Y	94	103	0	5	1	2
							8	4	103	9							
03	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	246	1	10710	2	Y	978	949	0	13	1	18
							24	4	1076	9							
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	200	1	7175	2	Y	514	512	0	7	1	13
							16	4	565	9							
05	5828	X	3718	-0-	-2110	-0-	64	1	2737	2	Y	824	815	0	3	1	19
							11	4	906	9							
06	5640	X	3278	-0-	-2362	-0-	70	1	2619	2	Y	515	517	0	3	1	14
							22	4	567	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	5321	-0-	-1065	-0-	99	1	5140	2	Y	58	54	0	5	1	1
							18	4	64	9							
02	5768	X	3649	-0-	-2119	-0-	70	1	3539	2	Y	29	24	0	6	1	-0-
							8	4	32	9							
03	6386	X	5442	-0-	-944	-0-	120	1	5205	2	Y	101	94	0	6	1	1
							6	4	111	9							
04	6090	X	4128	-0-	-1962	-0-	109	1	3921	2	Y	83	78	0	4	1	2
							7	4	91	9							
05	6293	X	4567	-0-	-1726	-0-	102	1	4380	2	Y	74	69	0	6	1	1
							4	4	81	9							
06	5280	X	5097	-0-	-183	-0-	131	1	4899	2	Y	52	46	0	6	1	1
							10	4	57	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8835	X	7231	-0-	-1604	-0-	129	1	6768	2	Y	280	274	0	6	1	5
							26	4	308	9							
02	6636	X	6538	-0-	-98	-0-	114	1	5788	2	Y	562	545	0	9	1	13
							18	4	618	9							
03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	177	1	7689	2	Y	334	332	0	9	1	6
							12	4	367	9							
04	6990	X	6962	-0-	-28	-0-	185	1	6641	2	Y	114	112	0	6	1	2
							11	4	125	9							
05	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	178	1	7618	2	Y	65	56	0	10	1	1
							5	4	72	9							
06	7980	X	6841	-0-	-1139	-0-	173	1	6482	2	Y	154	143	0	8	1	4
							17	4	169	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

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-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25947	X	20081	-0-	-5866	-0-	363	1	19056	2	Y	536	521	0	17	1	10
							72	4	590	9							
02	22624	X	18243	-0-	-4381	-0-	341	1	17290	2	Y	518	490	0	27	1	11
							42	4	570	9							
03	24025	X	19483	-0-	-4542	-0-	422	1	18358	2	Y	615	594	0	22	1	10
							26	4	677	9							
04	20940	X	16850	-0-	-4090	-0-	438	1	15710	2	Y	612	592	0	15	1	15
							29	4	673	9							
05	20212	X	15691	-0-	-4521	-0-	342	1	14659	2	Y	613	596	0	19	1	13
							16	4	674	9							
06	19560	X	12617	-0-	-6943	-0-	311	1	11643	2	Y	566	550	0	14	1	15
							40	4	623	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	213	1	2254	2	Y	70	81	0	2	1	6
							5	4	77	9							
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	99	1	918	2	Y	6	11	0	1	1	-0-
							2	4	7	9							
03	806	N	344	-0-	-462	-0-	38	1	302	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2580	X	444	-0-	-2136	-0-	55	1	382	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
05	2666	X	257	-0-	-2409	-0-	33	1	220	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
06	2460	X	1812	-0-	-648	-0-	214	1	1576	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
							15	4	7	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	325	1	3440	2	Y	30	30	0	3	1	2
							8	4	33	9							
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	323	1	2981	2	Y	15	13	0	4	1	-0-
							6	4	17	9							
03	3379	X	1086	-0-	-2293	-0-	119	1	959	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
							1	4	7	9							
04	3690	X	413	-0-	-3277	-0-	51	1	355	2	Y	5	4	0	1	1	-0-
							1	4	6	9							
05	3813	X	1281	-0-	-2532	-0-	163	1	1100	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
							11	4	7	9							
06	3690	X	1932	-0-	-1758	-0-	228	1	1681	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
							16	4	7	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	670	-0-	-570	-0-	42	1	441	2	Y	169	159	0			17
							1	4	186	9							
02	1260	N	340	-0-	-920	-0-	28	1	263	2	Y	44	56	0	1	1	4
							1	4	48	9							
03	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	127	1	1020	2	Y	98	91	0	1	1	10
							1	4	108	9							
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	187	1	1303	2	Y	80	82	0	1	1	7
							6	4	88	9							
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	110	1	738	2	Y	47	49	0	1	1	4
							7	4	52	9							
06	1230	N	367	-0-	-863	-0-	38	1	281	2	Y	41	40	0			5
							3	4	45	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	642	1	7480	2	Y	116	100	0	7	1	11
							165	4	128	9							
02	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	562	1	9541	2	Y	2707	2474	0	15	1	229
							228	4	2978	9							
03	3100	N	16731	-0-	13631	13631	632	1	14567	2	Y	1364	1488	0	17	1	88
							32	4	1500	9							
04	23451	X	9820	-0-	-13631	-0-	386	1	8565	2	Y	734	784	0	8	1	30
							62	4	807	9							
05	14725	X	4766	-0-	-9959	-0-	187	1	4245	2	Y	255	271	0	5	1	9
							53	4	281	9							
06	16200	X	2324	-0-	-13876	-0-	40	1	1966	2	Y	219	219	0	2	1	7
							77	4	241	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	588	1	6854	2	Y	26	21	0	6	1	-0-
							152	4	29	9							
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	292	1	4962	2	Y	26	18	0	8	1	-0-
							119	4	29	9							
03	4061	X	2658	-0-	-1403	-0-	103	1	2366	2	Y	167	153	0	3	1	11
							5	4	184	9							
04	7380	X	1608	-0-	-5772	-0-	61	1	1345	2	Y	175	178	0	1	1	7
							9	4	193	9							
05	7626	X	2580	-0-	-5046	-0-	102	1	2310	2	Y	127	126	0	3	1	5
							28	4	140	9							
06	7380	X	4100	-0-	-3280	-0-	73	1	3572	2	Y	285	276	0	4	1	10
							141	4	314	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	261	1	3043	2	Y	78	68	0	3	1	8
							68	4	86	9							
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	275	1	4657	2	Y	110	104	0	7	1	7
							111	4	121	9							
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	328	1	7575	2	Y	209	195	0	9	1	12
							17	4	230	9							
04	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	357	1	7933	2	Y	228	223	0	8	1	9
							58	4	251	9							
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	241	1	5465	2	Y	197	192	0	7	1	7
							68	4	217	9							
06	7890	X	5907	-0-	-1983	-0-	110	1	5368	2	Y	198	192	0	7	1	6
							211	4	218	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

01	6510	X	5611	-0-	-899	-0-	127	1	5426	2	Y	20	15	0	5	1	-0-
							36	4	22	9							
02	6188	X	2210	-0-	-3978	-0-	61	1	2128	2	Y	11	8	0	3	1	-0-
							9	4	12	9							
03	6851	X	2338	-0-	-4513	-0-	71	1	2253	2	Y	10	7	0	3	1	-0-
							3	4	11	9							
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	364	1	7401	2	Y	44	37	0	7	1	-0-
							26	4	48	9							
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	298	1	8320	2	Y	169	154	0	11	1	4
							50	4	186	9							
*06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	381	1	7691	2	Y	133	125	0	9	1	3
							79	4	146	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

01	7533	X	2	-0-	-7531	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	6552	X	7	-0-	-6545	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	7099	X	11	-0-	-7088	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	341	1	6939	2	Y	28	21	0	7	1	-0-
							24	4	31	9							
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	324	1	9034	2	Y	32	20	0	12	1	-0-
							45	4	35	9							
*06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	381	1	7690	2	Y	21	12	0	9	1	-0-
							71	4	23	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	3284	-0-	-5892	-0-	74	1	3175	2	Y	12	9	0	3	1	-0-
							22	4	13	9							
02	9632	X	3755	-0-	-5877	-0-	104	1	3616	2	Y	18	13	0	5	1	-0-
							15	4	20	9							
03	10664	X	3973	-0-	-6691	-0-	120	1	3828	2	Y	17	12	0	5	1	-0-
							6	4	19	9							
04	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	691	1	14061	2	Y	90	75	0	14	1	1
							51	4	99	9							
05	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	418	1	11663	2	Y	187	169	0	15	1	4
							67	4	206	9							
*06	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	460	1	9285	2	Y	166	155	0	11	1	4
							96	4	183	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1385	-0-	-2180	-0-	31	1	1332	2	Y	11	10	0	1	1	-0-
							10	4	12	9							
02	2912	X	1485	-0-	-1427	-0-	41	1	1420	2	Y	16	14	0	2	1	-0-
							6	4	18	9							
03	3224	X	1574	-0-	-1650	-0-	47	1	1503	2	Y	19	17	0	2	1	-0-
							3	4	21	9							
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	96	1	1957	2	Y	22	20	0	2	1	-0-
							8	4	24	9							
05	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	534	1	14893	2	Y	178	154	0	20	1	4
							82	4	196	9							
*06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	673	1	13595	2	Y	194	177	0	16	1	5
							138	4	213	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	2227	-0-	-8096	-0-	50	1	2153	2	Y	8	6	0	2	1	-0-
							15	4	9	9							
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	250	1	8720	2	Y	44	31	0	13	1	-0-
							36	4	48	9							
03	9641	X	9606	-0-	-35	-0-	290	1	9229	2	Y	65	53	0	11	1	1
							15	4	72	9							
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	430	1	8768	2	Y	84	76	0	8	1	1
							34	4	92	9							
05	10013	X	8987	-0-	-1026	-0-	306	1	8535	2	Y	91	79	0	11	1	2
							46	4	100	9							
06	9690	X	7724	-0-	-1966	-0-	357	1	7220	2	Y	69	60	0	9	1	2
							71	4	76	9							

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
01	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	536	1	22996	2	Y	246	228	0	21	1	4
							170	4	271	9							
02	18984	X	18202	-0-	-782	-0-	498	1	17385	2	Y	214	187	0	27	1	4
							84	4	235	9							
03	21638	X	21546	-0-	-92	-0-	642	1	20448	2	Y	373	345	0	25	1	7
							46	4	410	9							
04	23190	X	19555	-0-	-3635	-0-	885	1	17991	2	Y	536	514	0	18	1	11
							89	4	590	9							
05	23963	X	22023	-0-	-1940	-0-	736	1	20519	2	Y	578	547	0	27	1	15
							132	4	636	9							
06	23190	X	19938	-0-	-3252	-0-	908	1	18327	2	Y	457	437	0	22	1	13
							200	4	503	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

01	10168	X	7430	-0-	-2738	-0-	637	1	6749	2	Y	25	19	0	6	1	-0-
							16	4	28	9							
02	9184	X	4125	-0-	-5059	-0-	400	1	3696	2	Y	19	13	0	6	1	-0-
							8	4	21	9							
03	7874	X	5792	-0-	-2082	-0-	637	1	5125	2	Y	24	18	0	6	1	-0-
							4	4	26	9							
04	7620	X	5036	-0-	-2584	-0-	625	1	4362	2	Y	27	22	0	4	1	1
							19	4	30	9							
05	7874	X	5327	-0-	-2547	-0-	668	1	4503	2	Y	103	91	0	6	1	7
							43	4	113	9							
*06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	840	1	6194	2	Y	122	109	0	7	1	13
							61	4	134	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

01	8494	X	6913	-0-	-1581	-0-	594	1	6280	2	Y	23	17	0	6	1	-0-
							14	4	25	9							
02	7616	X	7480	-0-	-136	-0-	725	1	6704	2	Y	34	24	0	10	1	-0-
							14	4	37	9							
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1166	1	9375	2	Y	42	31	0	11	1	-0-
							7	4	46	9							
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	893	1	6229	2	Y	28	22	0	6	1	-0-
							27	4	31	9							
05	8277	X	7558	-0-	-719	-0-	964	1	6504	2	Y	25	16	0	9	1	-0-
							62	4	28	9							
06	9090	X	6489	-0-	-2601	-0-	762	1	5626	2	Y	41	31	0	7	1	3
							56	4	45	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

01	14291	X	13354	-0-	-937	-0-	327	1	12954	2	Y	48	36	0	12	1	-0-
							20	4	53	9							
02	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	504	1	14936	2	Y	76	53	0	23	1	-0-
							38	4	84	9							
03	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	1479	1	15028	2	Y	66	48	0	18	1	-0-
							7	4	73	9							
04	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	989	1	17934	2	Y	72	55	0	17	1	-0-
							15	4	79	9							
05	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	1424	1	16958	2	Y	69	47	0	22	1	-0-
							13	4	76	9							
*06	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	1938	1	14907	2	Y	55	37	0	17	1	1
							15	4	61	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		127	1	1179	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
								3	4	7	9							
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-		330	1	2652	2	Y	13	10	0	3	1	-0-
								2	4	14	9							
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-		259	1	1807	2	Y	11	9	0	2	1	-0-
								8	4	12	9							
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-		332	1	2240	2	Y	11	8	0	3	1	-0-
								21	4	12	9							
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-		250	1	1846	2	Y	7	5	0	2	1	-0-
								18	4	8	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	7715	-0-	-6855	-0-		599	1	6988	2	Y	77	75	0	6	1	4
								43	4	85	9							
02	13160	X	-0-	-0-	-13160	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-						Y	-0-					-0-
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-						Y	-0-					-0-
05	7719	X	3041	-0-	-4678	-0-		510	1	2488	2	Y	19	15	0	3	1	1
								22	4	21	9							
*06	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-		1414	1	10258	2	Y	66	51	0	13	1	3
								19	4	73	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7304	-0-	-1221	-0-		531	1	6190	2	Y	495	459	0	5	1	34
								38	4	545	9							
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-						Y	-0-	34	0			-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-						Y	-0-					-0-
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-						Y	-0-					-0-
05	7316	X	1455	-0-	-5861	-0-		200	1	976	2	Y	246	212	0	1	1	33
								8	4	271	9							
06	7080	X	2431	-0-	-4649	-0-		153	1	1107	2	Y	1063	1015	0	1	1	80
								2	4	1169	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	1122	-0-	-5760	-0-		82	1	960	2	Y	67	69	0	1	1	5
								6	4	74	9							
02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-						Y	-0-	5	0			-0-
03	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-						Y	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-						Y	-0-					-0-
05	5828	X	196	-0-	-5632	-0-		28	1	135	2	Y	29	25	0			4
								1	4	32	9							
*06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-		95	1	689	2	Y	435	405	0	1	1	33
								1	4	479	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-		224	1	2362	2	Y	16	13	0	2	1	1
								5	4	18	9							
02	952	X	657	-0-	-295	-0-		64	1	588	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
								1	4	4	9							
03	3286	X	947	-0-	-2339	-0-		104	1	836	2	Y	5	4	0	1	1	-0-
								1	4	6	9							
04	6360	X	1065	-0-	-5295	-0-		132	1	921	2	Y	7	6	0	1	1	-0-
								4	4	8	9							
05	6572	X	4754	-0-	-1818	-0-		606	1	4086	2	Y	21	15	0	5	1	1
								39	4	23	9							
*06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-		801	1	5910	2	Y	17	11	0	7	1	-0-
								58	4	19	9							

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 #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

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
01	13144	X	5474	-0-	-7670	-0-	465	1	4923	2	Y	68	62	0	4	1	5
							11	4	75	9							
02	11872	X	5867	-0-	-6005	-0-	536	1	4956	2	Y	331	301	0	8	1	27
							11	4	364	9							
03	14508	X	5835	-0-	-8673	-0-	639	1	5140	2	Y	47	65	0	6	1	3
							4	4	52	9							
04	15630	X	2282	-0-	-13348	-0-	283	1	1978	2	Y	11	12	0	2	1	-0-
							9	4	12	9							
05	16151	X	2382	-0-	-13769	-0-	303	1	2042	2	Y	16	12	0	3	1	1
							19	4	18	9							
06	6300	X	2049	-0-	-4251	-0-	241	1	1778	2	Y	11	9	0	2	1	1
							18	4	12	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

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
01	14942	X	13457	-0-	-1485	-0-	1154	1	12222	2	Y	47	36	0	11	1	-0-
							29	4	52	9							
02	13496	X	10170	-0-	-3326	-0-	983	1	9094	2	Y	66	50	0	14	1	2
							20	4	73	9							
03	14942	X	11899	-0-	-3043	-0-	1287	1	10352	2	Y	228	198	0	12	1	20
							9	4	251	9							
04	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	1806	1	12605	2	Y	161	158	0	12	1	11
							56	4	177	9							
05	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	1888	1	12739	2	Y	114	102	0	17	1	6
							122	4	125	9							
06	13020	X	10042	-0-	-2978	-0-	1179	1	8701	2	Y	69	59	0	10	1	6
							86	4	76	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-	Y	-0-	11	0	-0-
02	17696	X	-0-	-0-	-17696	-0-	Y	-0-			-0-
03	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-	Y	-0-			-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-	Y	-0-			-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

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
01	11470	X	6784	-0-	-4686	-0-	582	1	6163	2	Y	23	17	0	6	1	-0-
							14	4	25	9							
02	10360	X	9664	-0-	-696	-0-	936	1	8661	2	Y	44	31	0	13	1	-0-
							19	4	48	9							
03	10633	X	7935	-0-	-2698	-0-	873	1	7021	2	Y	32	24	0	8	1	-0-
							6	4	35	9							
04	9540	X	7316	-0-	-2224	-0-	909	1	6347	2	Y	29	23	0	6	1	-0-
							28	4	32	9							
05	10695	X	8284	-0-	-2411	-0-	1040	1	7016	2	Y	145	126	0	9	1	10
							68	4	160	9							
06	10350	X	8362	-0-	-1988	-0-	970	1	7161	2	Y	145	132	0	8	1	15
							71	4	160	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	580	1	4207	2	Y	154	138	0	5	1	11
							8	4	169	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

01	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	209	1	8287	2	Y	39	42	0	7	1	-0-
							13	4	43	9							
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	263	1	7794	2	Y	42	30	0	12	1	-0-
							20	4	46	9							
03	8835	X	8657	-0-	-178	-0-	772	1	7842	2	Y	35	25	0	10	1	-0-
							4	4	39	9							
04	8550	X	7894	-0-	-656	-0-	411	1	7444	2	Y	30	23	0	7	1	-0-
							6	4	33	9							
05	8990	X	7787	-0-	-1203	-0-	595	1	7076	2	Y	100	89	0	9	1	2
							6	4	110	9							
06	8700	X	6914	-0-	-1786	-0-	793	1	6098	2	Y	16	11	0	7	1	-0-
							5	4	18	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

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-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	176	1	6957	2	Y	986	957	0	6	1	26
							36	4	1085	9							
02	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	254	1	7502	2	Y	79	90	0	12	1	3
							19	4	87	9							
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	743	1	7549	2	Y	67	59	0	9	1	2
							4	4	74	9							
04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	434	1	7862	2	Y	290	269	0	7	1	16
							12	4	319	9							
05	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	881	1	10499	2	Y	105	105	0	14	1	2
							9	4	116	9							
*06	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	1348	1	10362	2	Y	95	82	0	12	1	3
							14	4	105	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

01	13082	X	12338	-0-	-744	-0-	303	1	11967	2	Y	45	34	0	11	1	-0-
							18	4	50	9							
02	11760	X	10437	-0-	-1323	-0-	339	1	10017	2	Y	51	36	0	15	1	-0-
							25	4	56	9							
03	12865	X	11125	-0-	-1740	-0-	992	1	10078	2	Y	45	33	0	12	1	-0-
							5	4	50	9							
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	593	1	10743	2	Y	44	34	0	10	1	-0-
							9	4	48	9							
05	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	913	1	10872	2	Y	115	99	0	14	1	2
							9	4	127	9							
*06	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	1226	1	9431	2	Y	90	78	0	11	1	3
							14	4	99	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	99	1	5207	2	Y	291	286	0	5	1	6
							21	4	320	9							
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	132	1	6679	2	Y	347	334	0	11	1	8
							17	4	382	9							
03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	193	1	8412	2	Y	393	384	0	10	1	7
							14	4	432	9							
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	192	1	6883	2	Y	289	283	0	6	1	7
							13	4	318	9							
05	7998	X	4946	-0-	-3052	-0-	110	1	4677	2	Y	141	139	0	6	1	3
							4	4	155	9							
06	8760	X	3407	-0-	-5353	-0-	86	1	3207	2	Y	95	92	0	4	1	2
							9	4	105	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12803	X	8731	-0-	-4072	-0-	467	1	7962	2	Y	229	223	0	7	1	16
							50	4	252	9							
02	11564	X	9082	-0-	-2482	-0-	718	1	8063	2	Y	260	251	0	12	1	13
							15	4	286	9							
03	12803	X	10346	-0-	-2457	-0-	691	1	9325	2	Y	295	278	0	11	1	19
							5	4	325	9							
04	8460	X	8072	-0-	-388	-0-	513	1	7312	2	Y	211	212	0	7	1	11
							15	4	232	9							
05	10044	X	6482	-0-	-3562	-0-	461	1	5794	2	Y	201	190	0	8	1	14
							6	4	221	9							
06	10020	X	9618	-0-	-402	-0-	678	1	8608	2	Y	256	235	0	10	1	25
							50	4	282	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21328	X	19928	-0-	-1400	-0-	1065	1	18168	2	Y	526	508	0	16	1	37
							116	4	579	9							
02	19264	X	15108	-0-	-4156	-0-	1192	1	13389	2	Y	456	448	0	21	1	24
							25	4	502	9							
03	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	1667	1	22497	2	Y	778	724	0	27	1	51
							13	4	856	9							
04	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1526	1	21736	2	Y	599	597	0	21	1	32
							44	4	659	9							
05	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	1542	1	19387	2	Y	474	448	0	26	1	32
							15	4	521	9							
06	24240	X	21137	-0-	-3103	-0-	1493	1	18936	2	Y	546	502	0	23	1	53
							107	4	601	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9036	-0-	-1411	-0-	187	1	8020	2	Y	656	645	0	7	1	14
							107	4	722	9							
02	9436	X	7271	-0-	-2165	-0-	182	1	6349	2	Y	602	589	0	10	1	17
							78	4	662	9							
03	9393	X	7682	-0-	-1711	-0-	212	1	6741	2	Y	624	618	0	8	1	15
							43	4	686	9							
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	402	1	8177	2	Y	192	195	0	8	1	4
							38	4	211	9							
05	9021	X	7725	-0-	-1296	-0-	265	1	7394	2	Y	26	20	0	10	1	-0-
							37	4	29	9							
06	8730	X	8498	-0-	-232	-0-	396	1	8004	2	Y	22	12	0	10	1	-0-
							74	4	24	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	3902	-0-	-10265	-0-	95	1	3772	2	Y	26	23	0	3	1	-0-
							6	4	29	9							
02	10416	X	4435	-0-	-5981	-0-	143	1	4244	2	Y	34	26	0	7	1	1
							11	4	37	9							
03	8091	X	4751	-0-	-3340	-0-	420	1	4270	2	Y	53	47	0	5	1	2
							3	4	58	9							
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	428	1	7765	2	Y	32	26	0	8	1	-0-
							7	4	35	9							
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	459	1	5465	2	Y	28	21	0	7	1	-0-
							4	4	31	9							
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	499	1	19750	2	Y	340	327	0	17	1	7
							37	4	374	9							
02	16324	X	15970	-0-	-354	-0-	507	1	14995	2	Y	386	348	0	24	1	21
							43	4	425	9							
03	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	1485	1	15088	2	Y	406	391	0	18	1	18
							12	4	447	9							
04	16950	X	15341	-0-	-1609	-0-	778	1	14108	2	Y	396	379	0	14	1	21
							19	4	436	9							
05	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	1341	1	15969	2	Y	437	427	0	21	1	10
							18	4	481	9							
06	16950	X	15935	-0-	-1015	-0-	1797	1	13824	2	Y	258	241	0	16	1	11
							30	4	284	9							

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
01	26009	X	21016	-0-	-4993	-0-	1124	1	19179	2	Y	537	514	0	17	1	38
							122	4	591	9							
02	22344	X	10706	-0-	-11638	-0-	852	1	9567	2	Y	245	256	0	15	1	12
							17	4	270	9							
03	21824	X	20497	-0-	-1327	-0-	1370	1	18493	2	Y	566	520	0	22	1	36
							11	4	623	9							
04	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	1373	1	19557	2	Y	533	522	0	19	1	28
							40	4	586	9							
05	21018	X	17322	-0-	-3696	-0-	1248	1	15699	2	Y	331	317	0	20	1	22
							11	4	364	9							
06	20340	X	16945	-0-	-3395	-0-	1198	1	15203	2	Y	416	380	0	18	1	40
							86	4	458	9							

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
01	12493	X	7512	-0-	-4981	-0-	378	1	6446	2	Y	588	548	0	6	1	46
							41	4	647	9							
02	11228	X	8099	-0-	-3129	-0-	622	1	6993	2	Y	428	439	0	11	1	24
							13	4	471	9							
03	12431	X	7837	-0-	-4594	-0-	517	1	6974	2	Y	311	306	0	8	1	21
							4	4	342	9							
04	12030	X	7022	-0-	-5008	-0-	442	1	6304	2	Y	239	241	0	6	1	13
							13	4	263	9							
05	10416	X	7238	-0-	-3178	-0-	519	1	6523	2	Y	174	166	0	9	1	12
							5	4	191	9							
*06	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	635	1	8051	2	Y	228	208	0	10	1	22
							45	4	251	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	5834	-0-		-4303	-0-	312	1	5316	2	Y	157	152	0	5	1	11
								33	4	173	9							
02	9324	X	4620	-0-		-4704	-0-	344	1	3864	2	Y	368	352	0	6	1	21
								7	4	405	9							
03	10323	X	5550	-0-		-4773	-0-	348	1	4708	2	Y	446	429	0	6	1	32
								3	4	491	9							
04	9990	X	5337	-0-		-4653	-0-	323	1	4595	2	Y	373	378	0	5	1	22
								9	4	410	9							
05	7471	X	4832	-0-		-2639	-0-	336	1	4223	2	Y	243	241	0	6	1	18
								6	4	267	9							
06	5640	X	5622	-0-		-18	-0-	384	1	4868	2	Y	304	285	0	6	1	31
								36	4	334	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	5068	-0-		-5968	-0-	271	1	4621	2	Y	134	135	0	4	1	10
								29	4	147	9							
02	9968	X	5199	-0-		-4769	-0-	405	1	4545	2	Y	219	210	0	7	1	12
								8	4	241	9							
03	11036	X	4513	-0-		-6523	-0-	297	1	4003	2	Y	192	186	0	5	1	13
								2	4	211	9							
04	9990	X	3689	-0-		-6301	-0-	226	1	3204	2	Y	230	226	0	3	1	14
								6	4	253	9							
05	8680	X	3084	-0-		-5596	-0-	213	1	2688	2	Y	162	161	0	3	1	12
								5	4	178	9							
06	5580	X	5471	-0-		-109	-0-	378	1	4800	2	Y	236	218	0	6	1	24
								33	4	260	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	22626	-0-		-7816	-0-	1201	1	20498	2	Y	724	680	0	18	1	53
								131	4	796	9							
02	25060	X	22429	-0-		-2631	-0-	1761	1	19779	2	Y	775	756	0	31	1	41
								36	4	853	9							
03	27745	X	23261	-0-		-4484	-0-	1541	1	20805	2	Y	821	782	0	25	1	55
								12	4	903	9							
04	26850	X	18679	-0-		-8171	-0-	1194	1	17007	2	Y	404	421	0	17	1	21
								34	4	444	9							
05	24831	X	18853	-0-		-5978	-0-	1351	1	17004	2	Y	439	407	0	23	1	30
								15	4	483	9							
06	24030	X	15280	-0-		-8750	-0-	1074	1	13628	2	Y	452	422	0	16	1	44
								81	4	497	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	7937	-0-		-5703	-0-	421	1	7182	2	Y	262	257	0	6	1	19
								46	4	288	9							
02	12320	X	8292	-0-		-4028	-0-	653	1	7335	2	Y	264	257	0	12	1	14
								14	4	290	9							
03	13640	X	8915	-0-		-4725	-0-	593	1	8000	2	Y	289	274	0	10	1	19
								4	4	318	9							
04	10740	X	8115	-0-		-2625	-0-	515	1	7342	2	Y	221	221	0	7	1	12
								15	4	243	9							
05	9176	X	8362	-0-		-814	-0-	599	1	7537	2	Y	199	187	0	10	1	14
								7	4	219	9							
06	8880	X	8612	-0-		-268	-0-	608	1	7719	2	Y	219	203	0	9	1	21
								44	4	241	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	447	1	23402	2	Y	1080	1059	0	21	1	21
							92	4	1188	9							
02	21168	X	18526	-0-	-2642	-0-	340	1	17231	2	Y	827	803	0	27	1	18
							45	4	910	9							
03	23436	X	20696	-0-	-2740	-0-	440	1	19143	2	Y	983	961	0	23	1	17
							32	4	1081	9							
04	24679	X	24679	-0-	-0-	-0-	632	1	22682	2	Y	1199	1164	0	22	1	30
							46	4	1319	9							
05	25199	X	25199	-0-	-0-	-0-	543	1	23249	2	Y	1253	1226	0	30	1	27
							29	4	1378	9							
06	24330	X	23717	-0-	-613	-0-	582	1	21843	2	Y	1104	1076	0	26	1	29
							78	4	1214	9							

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
01	30380	X	30352	-0-	-28	-0-	541	1	28372	2	Y	1207	1178	0	25	1	23
							111	4	1328	9							
02	28112	X	25417	-0-	-2695	-0-	469	1	23792	2	Y	995	959	0	37	1	22
							61	4	1095	9							
03	32147	X	28174	-0-	-3973	-0-	604	1	26301	2	Y	1116	1088	0	31	1	19
							41	4	1228	9							
04	31110	X	30211	-0-	-899	-0-	782	1	28059	2	Y	1197	1159	0	27	1	30
							53	4	1317	9							
05	32147	X	30138	-0-	-2009	-0-	656	1	28102	2	Y	1226	1193	0	37	1	26
							31	4	1349	9							
06	29370	X	25826	-0-	-3544	-0-	637	1	23896	2	Y	1102	1071	0	28	1	29
							81	4	1212	9							

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
01	5797	X	4192	-0-	-1605	-0-	356	1	3772	2	N	50	43	0	3	1	4
							9	4	55	9							
02	5236	X	3480	-0-	-1756	-0-	332	1	3069	2	N	65	60	0	5	1	4
							7	4	72	9							
03	6045	X	1559	-0-	-4486	-0-	171	1	1372	2	N	14	15	0	2	1	1
							1	4	15	9							
04	5850	X	365	-0-	-5485	-0-	45	1	313	2	N	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
05	6045	X	562	-0-	-5483	-0-	72	1	482	2	N	4	3	0	1	1	-0-
							4	4	4	9							
06	4050	X	403	-0-	-3647	-0-	47	1	350	2	N	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

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
01	10633	X	7944	-0-	-2689	-0-	416	1	7100	2	Y	348	322	0	6	1	26
							45	4	383	9							
02	8596	X	6153	-0-	-2443	-0-	471	1	5295	2	Y	343	342	0	8	1	19
							10	4	377	9							
03	8804	X	6078	-0-	-2726	-0-	392	1	5288	2	Y	359	347	0	6	1	25
							3	4	395	9							
04	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	459	1	6533	2	Y	300	302	0	6	1	17
							13	4	330	9							
05	7936	X	7894	-0-	-42	-0-	560	1	7042	2	Y	259	248	0	9	1	19
							7	4	285	9							
06	7680	X	6741	-0-	-939	-0-	474	1	6011	2	Y	201	193	0	7	1	20
							35	4	221	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					Y	-0-					-0-
03	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

01	17825	X	16799	-0-	-1026	-0-	297	1	15572	2	Y	789	773	0	14	1	16
							62	4	868	9							
02	15540	X	10271	-0-	-5269	-0-	189	1	9599	2	Y	416	408	0	15	1	9
							25	4	458	9							
03	17205	X	11719	-0-	-5486	-0-	247	1	10731	2	Y	656	640	0	13	1	12
							19	4	722	9							
04	16260	X	3202	-0-	-13058	-0-	82	1	2948	2	Y	151	156	0	3	1	4
							6	4	166	9							
05	16802	X	11312	-0-	-5490	-0-	245	1	10502	2	Y	503	482	0	14	1	11
							12	4	553	9							
06	16260	X	1430	-0-	-14830	-0-	35	1	1321	2	Y	63	70	0	2	1	2
							5	4	69	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

01	15128	X	487	-0-	-14641	-0-	9	1	468	2	Y	7	8	0			-0-
							2	4	8	9							
02	13664	X	6347	-0-	-7317	-0-	118	1	5968	2	Y	224	210	0	9	1	5
							15	4	246	9							
03	15128	X	5364	-0-	-9764	-0-	117	1	5067	2	Y	157	153	0	6	1	3
							7	4	173	9							
04	14970	X	3554	-0-	-11416	-0-	95	1	3419	2	Y	32	31	0	3	1	1
							5	4	35	9							
05	7037	X	3955	-0-	-3082	-0-	90	1	3838	2	Y	23	19	0	5	1	-0-
							2	4	25	9							
06	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	157	1	5869	2	Y	20	13	0	7	1	-0-
							11	4	22	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	71	1	3711	2	Y	67	64	0	3	1	1
							13	4	74	9							
02	3024	X	2270	-0-	-754	-0-	43	1	2171	2	Y	46	43	0	3	1	1
							5	4	51	9							
03	3348	X	1550	-0-	-1798	-0-	34	1	1488	2	Y	24	23	0	2	1	-0-
							2	4	26	9							
04	3750	X	2576	-0-	-1174	-0-	69	1	2482	2	Y	19	17	0	2	1	-0-
							4	4	21	9							
05	3875	X	2227	-0-	-1648	-0-	50	1	2158	2	Y	15	12	0	3	1	-0-
							2	4	17	9							
*06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	114	1	4263	2	Y	17	12	0	5	1	-0-
							8	4	19	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	14351	-0-	-2389	-0-	255	1	13385	2	Y	598	581	0	12	1	12
							53	4	658	9							
02	15120	X	12529	-0-	-2591	-0-	227	1	11465	2	Y	733	710	0	18	1	17
							31	4	806	9							
03	16027	X	13686	-0-	-2341	-0-	291	1	12642	2	Y	665	655	0	15	1	12
							21	4	732	9							
04	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	427	1	15320	2	Y	664	645	0	15	1	16
							29	4	730	9							
05	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	366	1	15667	2	Y	471	457	0	20	1	10
							15	4	518	9							
06	13890	X	10805	-0-	-3085	-0-	272	1	10223	2	Y	256	248	0	12	1	6
							28	4	282	9							

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
01	38688	X	33015	-0-	-5673	-0-	589	1	30901	2	Y	1276	1241	0	27	1	25
							121	4	1404	9							
02	35672	X	34564	-0-	-1108	-0-	638	1	32325	2	Y	1380	1325	0	50	1	30
							83	4	1518	9							
03	39494	X	35555	-0-	-3939	-0-	760	1	33090	2	Y	1502	1467	0	39	1	26
							53	4	1652	9							
04	38220	X	33562	-0-	-4658	-0-	864	1	31022	2	Y	1468	1427	0	30	1	37
							61	4	1615	9							
05	38254	X	32960	-0-	-5294	-0-	720	1	30810	2	Y	1270	1240	0	40	1	27
							33	4	1397	9							
06	37020	X	29881	-0-	-7139	-0-	745	1	27934	2	Y	1015	983	0	33	1	26
							85	4	1117	9							

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
01	31372	X	30743	-0-	-629	-0-	546	1	28618	2	Y	1333	1312	0	25	1	26
							113	4	1466	9							
02	28336	X	22835	-0-	-5501	-0-	419	1	21236	2	Y	1023	993	0	33	1	23
							55	4	1125	9							
03	28024	X	25753	-0-	-2271	-0-	534	1	23225	2	Y	1771	1734	0	28	1	32
							46	4	1948	9							
04	29760	X	24522	-0-	-5238	-0-	624	1	22399	2	Y	1320	1296	0	22	1	34
							47	4	1452	9							
05	30752	X	22289	-0-	-8463	-0-	477	1	20437	2	Y	1225	1206	0	27	1	26
							27	4	1348	9							
06	29760	X	21653	-0-	-8107	-0-	513	1	19244	2	Y	1641	1599	0	23	1	45
							91	4	1805	9							

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
01	56048	X	44618	-0-	-11430	-0-	775	1	40658	2	Y	2743	2701	0	36	1	55
							168	4	3017	9							
02	50624	X	38554	-0-	-12070	-0-	712	1	36086	2	Y	1513	1479	0	56	1	33
							92	4	1664	9							
03	56048	X	43919	-0-	-12129	-0-	921	1	40079	2	Y	2586	2525	0	48	1	46
							74	4	2845	9							
04	47670	X	37159	-0-	-10511	-0-	899	1	32267	2	Y	3550	3472	0	31	1	93
							88	4	3905	9							
05	49259	X	41969	-0-	-7290	-0-	892	1	38182	2	Y	2584	2571	0	50	1	56
							53	4	2842	9							
06	43170	X	39204	-0-	-3966	-0-	918	1	34471	2	Y	3307	3232	0	41	1	90
							177	4	3638	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57939	X	46278	-0-	-11661	-0-	820	1	42992	2	Y	2087	2045	0	38	1	41
							170	4	2296	9							
02	49420	X	39715	-0-	-9705	-0-	728	1	36922	2	Y	1789	1732	0	58	1	40
							97	4	1968	9							
03	53072	X	45715	-0-	-7357	-0-	973	1	42363	2	Y	2099	2052	0	50	1	37
							70	4	2309	9							
04	49110	X	44843	-0-	-4267	-0-	1148	1	41229	2	Y	2165	2107	0	40	1	55
							84	4	2382	9							
05	46388	X	46388	-0-	-0-	-0-	1001	1	42852	2	Y	2257	2208	0	56	1	48
							52	4	2483	9							
06	44790	X	43721	-0-	-1069	-0-	1056	1	39637	2	Y	2605	2536	0	47	1	70
							162	4	2866	9							

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
01	32364	X	32094	-0-	-270	-0-	564	1	29630	2	Y	1618	1590	0	26	1	32
							120	4	1780	9							
02	29232	X	26404	-0-	-2828	-0-	482	1	24426	2	Y	1301	1266	0	38	1	29
							65	4	1431	9							
03	32364	X	27441	-0-	-4923	-0-	579	1	25199	2	Y	1471	1444	0	30	1	26
							45	4	1618	9							
04	31980	X	17268	-0-	-14712	-0-	439	1	15762	2	Y	940	927	0	15	1	24
							33	4	1034	9							
05	33046	X	26495	-0-	-6551	-0-	566	1	24221	2	Y	1524	1483	0	32	1	33
							32	4	1676	9							
06	31050	X	20922	-0-	-10128	-0-	507	1	19017	2	Y	1202	1180	0	23	1	32
							76	4	1322	9							

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
01	35102	X	35102	-0-	-0-	-0-	632	1	33153	2	Y	1082	1049	0	29	1	20
							127	4	1190	9							
02	33488	X	30577	-0-	-2911	-0-	569	1	28830	2	Y	1005	959	0	45	1	21
							72	4	1106	9							
03	37076	X	35525	-0-	-1551	-0-	764	1	33247	2	Y	1331	1289	0	40	1	23
							50	4	1464	9							
04	35880	X	31330	-0-	-4550	-0-	811	1	29129	2	Y	1213	1178	0	28	1	30
							56	4	1334	9							
05	35526	X	33564	-0-	-1962	-0-	737	1	31566	2	Y	1117	1082	0	42	1	23
							32	4	1229	9							
06	34380	X	34208	-0-	-172	-0-	857	1	32219	2	Y	945	906	0	38	1	24
							92	4	1040	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44795	X	37342	-0-	-7453	-0-	689	1	36137	2	Y	350	324	0	32	1	5
							131	4	385	9							
02	38052	X	34552	-0-	-3500	-0-	658	1	33371	2	Y	406	353	0	52	1	6
							76	4	447	9							
03	42129	X	35663	-0-	-6466	-0-	791	1	34439	2	Y	358	319	0	41	1	4
							39	4	394	9							
04	40770	X	34137	-0-	-6633	-0-	912	1	32753	2	Y	384	349	0	32	1	7
							50	4	422	9							
05	39835	X	37035	-0-	-2800	-0-	841	1	36019	2	Y	138	98	0	47	1	-0-
							23	4	152	9							
06	37020	X	36952	-0-	-68	-0-	949	1	35635	2	Y	267	220	0	42	1	5
							74	4	294	9							

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
01	56172	X	44365	-0-	-11807	-0-	787	1	41239	2	Y	1978	1937	0	36	1	39
							163	4	2176	9							
02	47264	X	35747	-0-	-11517	-0-	655	1	33159	2	Y	1678	1627	0	52	1	38
							87	4	1846	9							
03	50716	X	40089	-0-	-10627	-0-	860	1	37427	2	Y	1585	1552	0	44	1	27
							58	4	1744	9							
04	47070	X	37140	-0-	-9930	-0-	943	1	33873	2	Y	2047	1989	0	33	1	52
							72	4	2252	9							
05	44361	X	37313	-0-	-7048	-0-	809	1	34646	2	Y	1653	1625	0	45	1	35
							40	4	1818	9							
06	42930	X	36981	-0-	-5949	-0-	898	1	33727	2	Y	2023	1964	0	40	1	54
							131	4	2225	9							

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
01	63643	X	56600	-0-	-7043	-0-	1004	1	52656	2	Y	2484	2434	0	46	1	49
							208	4	2732	9							
02	55580	X	48188	-0-	-7392	-0-	878	1	44531	2	Y	2418	2343	0	69	1	55
							119	4	2660	9							
03	61535	X	50294	-0-	-11241	-0-	1066	1	46398	2	Y	2501	2457	0	55	1	44
							79	4	2751	9							
04	56850	X	52296	-0-	-4554	-0-	1322	1	47468	2	Y	3093	3012	0	46	1	79
							104	4	3402	9							
05	58559	X	52157	-0-	-6402	-0-	1128	1	48278	2	Y	2449	2412	0	64	1	52
							57	4	2694	9							
06	54780	X	45999	-0-	-8781	-0-	1149	1	43168	2	Y	1413	1378	0	51	1	36
							128	4	1554	9							

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
01	51894	X	42887	-0-	-9007	-0-	740	1	38818	2	Y	2878	2845	0	34	1	58
							163	4	3166	9							
02	45388	X	38390	-0-	-6998	-0-	689	1	34909	2	Y	2449	2396	0	54	1	57
							98	4	2694	9							
03	47771	X	36310	-0-	-11461	-0-	748	1	32569	2	Y	2659	2629	0	39	1	48
							68	4	2925	9							
04	42240	X	36815	-0-	-5425	-0-	896	1	32173	2	Y	3328	3258	0	31	1	87
							85	4	3661	9							
05	43214	X	39403	-0-	-3811	-0-	829	1	35455	2	Y	2787	2767	0	46	1	61
							53	4	3066	9							
06	41490	X	32674	-0-	-8816	-0-	785	1	29472	2	Y	2084	2054	0	35	1	56
							125	4	2292	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	17454	-0-	-7935	-0-	298	1	15638	2	Y	1319	1316	0	14	1	27
							67	4	1451	9							
02	22932	X	14007	-0-	-8925	-0-	248	1	12569	2	Y	1048	1031	0	19	1	25
							37	4	1153	9							
03	22041	X	15616	-0-	-6425	-0-	323	1	14075	2	Y	1081	1070	0	17	1	19
							29	4	1189	9							
04	18840	X	16957	-0-	-1883	-0-	427	1	15319	2	Y	1070	1046	0	15	1	28
							34	4	1177	9							
05	19437	X	16454	-0-	-2983	-0-	340	1	14561	2	Y	1389	1367	0	19	1	31
							25	4	1528	9							
06	16890	X	14433	-0-	-2457	-0-	345	1	12967	2	Y	967	956	0	16	1	26
							57	4	1064	9							

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
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
04	6060	X	533	-0-	-5527	-0-	13	1	484	2	Y	31	30	0			1
							2	4	34	9							
05	6262	X	3758	-0-	-2504	-0-	76	1	3239	2	Y	397	385	0	4	1	9
							6	4	437	9							
*06	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1245	2	Y	178	180	0	2	1	5
							8	4	196	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	262	1	13732	2	Y	720	707	0	12	1	14
							55	4	792	9							
02	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	255	1	12866	2	Y	552	534	0	20	1	12
							32	4	607	9							
03	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	306	1	13331	2	Y	615	600	0	16	1	11
							22	4	677	9							
04	14370	X	2781	-0-	-11589	-0-	69	1	2460	2	Y	224	226	0	3	1	6
							6	4	246	9							
05	15221	X	3563	-0-	-11658	-0-	78	1	3321	2	Y	146	144	0	5	1	3
							3	4	161	9							
06	14730	X	3325	-0-	-11405	-0-	80	1	3016	2	Y	196	191	0	3	1	5
							13	4	216	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51987	X	43189	-0-	-8798	-0-	771	1	40413	2	Y	1680	1641	0	36	1	33
							157	4	1848	9							
02	45220	X	34210	-0-	-11010	-0-	630	1	31923	2	Y	1432	1384	0	49	1	32
							82	4	1575	9							
03	48453	X	42419	-0-	-6034	-0-	901	1	39226	2	Y	2024	1974	0	47	1	35
							66	4	2226	9							
04	43260	X	29042	-0-	-14218	-0-	755	1	27106	2	Y	1028	1012	0	26	1	25
							50	4	1131	9							
05	44113	X	39030	-0-	-5083	-0-	854	1	36546	2	Y	1447	1394	0	48	1	30
							38	4	1592	9							
06	41790	X	37468	-0-	-4322	-0-	923	1	34648	2	Y	1616	1562	0	41	1	43
							119	4	1778	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	54926	-0-	54926	1387207	4101	1	47861	2	Y	2425	2423	0	43	1	160
							296	4	2668	9							
02	1433050	X	45843	-0-	-1387207	-0-	4899	1	39311	2	Y	1370	1365	0	62	1	103
							126	4	1507	9							
03	68324	X	40034	-0-	-28290	-0-	4842	1	34372	2	Y	467	507	0	41	1	22
							306	4	514	9							
04	58800	X	48837	-0-	-9963	-0-	5725	1	42192	2	Y	624	568	0	41	1	37
							234	4	686	9							
05	75122	X	75122	-0-	-0-	-0-	12483	1	60964	2	Y	1027	872	0	81	1	111
							545	4	1130	9							
*06	58486	X	58486	-0-	-0-	-0-	7017	1	50911	2	Y	419	447	0	62	1	21
							97	4	461	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

01	44640	X	37432	-0-	-7208	-0-	661	1	34660	2	Y	1794	1759	0	30	1	35
							138	4	1973	9							
02	40320	X	31175	-0-	-9145	-0-	571	1	28931	2	Y	1452	1409	0	45	1	33
							76	4	1597	9							
03	43183	X	36314	-0-	-6869	-0-	774	1	33668	2	Y	1652	1616	0	40	1	29
							55	4	1817	9							
04	41790	X	26124	-0-	-15666	-0-	663	1	23797	2	Y	1466	1435	0	23	1	37
							51	4	1613	9							
05	43183	X	35852	-0-	-7331	-0-	760	1	32563	2	Y	2257	2202	0	43	1	49
							46	4	2483	9							
06	36210	X	31218	-0-	-4992	-0-	786	1	29504	2	Y	771	766	0	35	1	19
							80	4	848	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

01	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	344	1	18020	2	Y	1118	1101	0	16	1	22
							73	4	1230	9							
02	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	363	1	18380	2	Y	1533	1490	0	29	1	36
							54	4	1686	9							
03	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	507	1	22058	2	Y	922	916	0	26	1	16
							34	4	1014	9							
04	19020	X	12256	-0-	-6764	-0-	311	1	11175	2	Y	678	666	0	11	1	17
							24	4	746	9							
05	54381	X	54381	-0-	-0-	-0-	1218	1	52126	2	Y	905	837	0	68	1	17
							41	4	996	9							
06	22860	X	10820	-0-	-12040	-0-	274	1	10268	2	Y	229	228	0	12	1	6
							26	4	252	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	47430	X	29841	-0-	-17589	-0-	523	1	27411	2	Y	1633	1603	0	24	1	33
							111	4	1796	9							
02	42840	X	26397	-0-	-16443	-0-	479	1	24300	2	Y	1411	1374	0	38	1	32
							66	4	1552	9							
03	37448	X	27646	-0-	-9802	-0-	587	1	25542	2	Y	1340	1318	0	31	1	23
							43	4	1474	9							
04	29940	X	16047	-0-	-13893	-0-	404	1	14498	2	Y	1012	995	0	14	1	26
							32	4	1113	9							
05	30938	X	11447	-0-	-19491	-0-	239	1	10218	2	Y	885	879	0	13	1	19
							16	4	974	9							
06	28890	X	2588	-0-	-26302	-0-	61	1	2290	2	Y	205	215	0	3	1	6
							11	4	226	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

01	43090	X	23453	-0-	-19637	-0-	403	1	21109	2	Y	1684	1658	0	19	1	34
							89	4	1852	9							
02	37940	X	23602	-0-	-14338	-0-	414	1	20959	2	Y	1969	1924	0	33	1	46
							63	4	2166	9							
03	42005	X	33908	-0-	-8097	-0-	708	1	30825	2	Y	2105	2076	0	37	1	38
							59	4	2316	9							
04	36150	X	31597	-0-	-4553	-0-	795	1	28546	2	Y	1993	1952	0	28	1	51
							64	4	2192	9							
05	37355	X	28017	-0-	-9338	-0-	611	1	26145	2	Y	1121	1114	0	34	1	24
							28	4	1233	9							
06	32820	X	28076	-0-	-4744	-0-	672	1	25204	2	Y	1899	1842	0	30	1	51
							111	4	2089	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77345	X	76374	-0-	-971	-0-	1334	1	69959	2	Y	4359	4294	0	62	1	87
							286	4	4795	9							
02	69860	X	67062	-0-	-2798	-0-	1225	1	62100	2	Y	3247	3164	0	97	1	73
							165	4	3572	9							
03	77345	X	67453	-0-	-9892	-0-	1465	1	63752	2	Y	1952	1917	0	76	1	32
							89	4	2147	9							
04	73830	X	63826	-0-	-10004	-0-	1658	1	59536	2	Y	2292	2211	0	57	1	56
							111	4	2521	9							
05	76291	X	63850	-0-	-12441	-0-	1380	1	59104	2	Y	2995	2909	0	78	1	64
							71	4	3295	9							
06	73830	X	53239	-0-	-20591	-0-	1302	1	48883	2	Y	2614	2550	0	58	1	70
							179	4	2875	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45198	X	30848	-0-	-14350	-0-	539	1	28203	2	Y	1810	1781	0	25	1	36
							115	4	1991	9							
02	33124	X	27707	-0-	-5417	-0-	500	1	25327	2	Y	1645	1604	0	39	1	38
							70	4	1810	9							
03	36673	X	34119	-0-	-2554	-0-	719	1	31276	2	Y	1880	1848	0	37	1	33
							56	4	2068	9							
04	31560	X	29935	-0-	-1625	-0-	755	1	27100	2	Y	1836	1796	0	26	1	47
							60	4	2020	9							
05	30845	X	29694	-0-	-1151	-0-	630	1	26989	2	Y	1852	1824	0	35	1	40
							38	4	2037	9							
06	32730	X	23119	-0-	-9611	-0-	560	1	21023	2	Y	1320	1300	0	25	1	35
							84	4	1452	9							

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

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

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89094	X	81892	-0-	-7202	-0-	1438	1	75435	2	Y	4285	4217	0	66	1	85
							305	4	4714	9							
02	80276	X	72359	-0-	-7917	-0-	1308	1	66273	2	Y	4178	4064	0	103	1	96
							182	4	4596	9							
03	88877	X	73542	-0-	-15335	-0-	1543	1	67169	2	Y	4278	4218	0	80	1	76
							124	4	4706	9							
04	80640	X	69990	-0-	-10650	-0-	1760	1	63200	2	Y	4444	4345	0	61	1	114
							142	4	4888	9							
05	83328	X	70126	-0-	-13202	-0-	1495	1	63981	2	Y	4149	4089	0	84	1	90
							86	4	4564	9							
06	79260	X	61272	-0-	-17988	-0-	1510	1	56696	2	Y	2612	2566	0	67	1	69
							193	4	2873	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	46531	X	29969	-0-	-16562	-0-	514	1	26935	2	Y	2187	2161	0	24	1	44
							114	4	2406	9							
02	28028	X	26773	-0-	-1255	-0-	472	1	23920	2	Y	2100	2058	0	37	1	49
							71	4	2310	9							
03	31806	X	31587	-0-	-219	-0-	654	1	28438	2	Y	2216	2191	0	34	1	40
							57	4	2438	9							
04	30780	X	29038	-0-	-1742	-0-	744	1	26712	2	Y	1389	1368	0	26	1	35
							54	4	1528	9							
05	31806	X	28453	-0-	-3353	-0-	608	1	26015	2	Y	1633	1599	0	34	1	35
							34	4	1796	9							
06	30570	X	27840	-0-	-2730	-0-	681	1	25555	2	Y	1373	1341	0	30	1	37
							94	4	1510	9							

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

	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
01	60202	X	56178	-0-	-4024	-0-	991	1	51968	2	Y	2737	2655	0	46	1	54
							208	4	3011	9							
02	54376	X	46181	-0-	-8195	-0-	836	1	42390	2	Y	2581	2510	0	66	1	59
							116	4	2839	9							
03	58094	X	51892	-0-	-6202	-0-	1108	1	48247	2	Y	2235	2197	0	58	1	39
							78	4	2459	9							
04	54360	X	49438	-0-	-4922	-0-	1272	1	45666	2	Y	2191	2131	0	44	1	55
							90	4	2410	9							
05	59691	X	59691	-0-	-0-	-0-	1300	1	55669	2	Y	2418	2349	0	73	1	51
							62	4	2660	9							
06	54360	X	53780	-0-	-580	-0-	1320	1	49565	2	Y	2472	2399	0	58	1	66
							176	4	2719	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58435	X	49367	-0-	-9068	-0-	860	1	45091	2	Y	2937	2897	0	40	1	59
							185	4	3231	9							
02	52780	X	43302	-0-	-9478	-0-	781	1	39586	2	Y	2568	2506	0	62	1	59
							110	4	2825	9							
03	56234	X	46715	-0-	-9519	-0-	989	1	43037	2	Y	2377	2343	0	51	1	42
							74	4	2615	9							
04	51360	X	45201	-0-	-6159	-0-	1142	1	41002	2	Y	2697	2631	0	39	1	69
							90	4	2967	9							
05	53072	X	43884	-0-	-9188	-0-	933	1	39926	2	Y	2700	2658	0	52	1	59
							55	4	2970	9							
06	47760	X	39778	-0-	-7982	-0-	966	1	36255	2	Y	2196	2153	0	43	1	59
							141	4	2416	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92938	X	79062	-0-	-13876	-0-	1741	1	74668	2	Y	1830	1817	0	66	1	35
							640	4	2013	9							
02	81732	X	70695	-0-	-11037	-0-	1901	1	66404	2	Y	1797	1684	0	104	1	44
							413	4	1977	9							
03	88102	X	74799	-0-	-13303	-0-	2209	1	70341	2	Y	1870	1791	0	84	1	39
							192	4	2057	9							
04	79770	X	70050	-0-	-9720	-0-	3176	1	64619	2	Y	1766	1706	0	63	1	36
							312	4	1943	9							
05	82429	X	70299	-0-	-12130	-0-	2366	1	65966	2	Y	1425	1340	0	87	1	34
							399	4	1568	9							
06	76500	X	65608	-0-	-10892	-0-	3007	1	60736	2	Y	1119	1051	0	72	1	30
							634	4	1231	9							

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
01	113181	X	94895	-0-	-18286	-0-	2135	1	91542	2	Y	526	466	0	81	1	4
							639	4	579	9							
02	99036	X	75680	-0-	-23356	-0-	2073	1	72395	2	Y	790	668	0	113	1	13
							343	4	869	9							
03	105400	X	80552	-0-	-24848	-0-	2406	1	76621	2	Y	1237	1135	0	92	1	23
							164	4	1361	9							
04	96600	X	73469	-0-	-23131	-0-	3379	1	68750	2	Y	964	903	0	67	1	17
							280	4	1060	9							
05	99820	X	76748	-0-	-23072	-0-	2559	1	71328	2	Y	2176	2044	0	94	1	55
							467	4	2394	9							
06	91830	X	70602	-0-	-21228	-0-	3191	1	64445	2	Y	2026	1947	0	77	1	57
							737	4	2229	9							

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
01	91047	X	76925	-0-	-14122	-0-	1668	1	71538	2	Y	2747	2745	0	63	1	55
							697	4	3022	9							
02	80500	X	68105	-0-	-12395	-0-	1820	1	63559	2	Y	2089	1992	0	99	1	53
							428	4	2298	9							
03	86025	X	71993	-0-	-14032	-0-	2115	1	67343	2	Y	2121	2047	0	81	1	46
							202	4	2333	9							
04	76260	X	68205	-0-	-8055	-0-	3086	1	62790	2	Y	1835	1782	0	61	1	38
							310	4	2019	9							
05	78802	X	68405	-0-	-10397	-0-	2281	1	63607	2	Y	1911	1816	0	84	1	49
							415	4	2102	9							
06	74430	X	61177	-0-	-13253	-0-	2773	1	56007	2	Y	1607	1544	0	67	1	45
							629	4	1768	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79639	X	69154	-0-	-10485	-0-	1208	1	63333	2	Y	3958	3893	0	56	1	79
							259	4	4354	9							
02	71932	X	62798	-0-	-9134	-0-	1135	1	57517	2	Y	3625	3531	0	90	1	83
							158	4	3988	9							
03	79391	X	67044	-0-	-12347	-0-	1409	1	61379	2	Y	3767	3710	0	73	1	67
							112	4	4144	9							
04	70770	X	66848	-0-	-3922	-0-	1698	1	60949	2	Y	3702	3616	0	59	1	94
							129	4	4072	9							
05	71920	X	65852	-0-	-6068	-0-	1406	1	60187	2	Y	3799	3732	0	79	1	82
							80	4	4179	9							
06	67290	X	58605	-0-	-8685	-0-	1412	1	52977	2	Y	3632	3553	0	63	1	98
							221	4	3995	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	14157	-0-	-320	-0-	243	1	12741	2	Y	1017	1006	0	11	1	21
							54	4	1119	9							
02	13076	X	12790	-0-	-286	-0-	233	1	11787	2	Y	672	660	0	18	1	15
							31	4	739	9							
03	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	264	1	11480	2	Y	2887	2834	0	14	1	54
							50	4	3176	9							
04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	343	1	12302	2	Y	3850	3788	0	12	1	104
							64	4	4235	9							
05	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	287	1	12334	2	Y	2546	2577	0	16	1	57
							38	4	2801	9							
06	13440	X	11913	-0-	-1527	-0-	263	1	9875	2	Y	1549	1551	0	12	1	43
							71	4	1704	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28024	X	25776	-0-	-2248	-0-	454	1	23795	2	Y	1302	1282	0	21	1	26
							95	4	1432	9							
02	25312	X	22514	-0-	-2798	-0-	409	1	20734	2	Y	1195	1162	0	32	1	27
							56	4	1315	9							
03	27745	X	25707	-0-	-2038	-0-	537	1	23356	2	Y	1609	1579	0	28	1	29
							44	4	1770	9							
04	25590	X	23999	-0-	-1591	-0-	610	1	21912	2	Y	1300	1275	0	21	1	33
							47	4	1430	9							
05	26443	X	24264	-0-	-2179	-0-	517	1	22153	2	Y	1422	1395	0	29	1	31
							30	4	1564	9							
06	24930	X	23932	-0-	-998	-0-	543	1	20401	2	Y	2601	2537	0	24	1	71
							127	4	2861	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79515	X	72400	-0-	-7115	-0-	1289	1	67576	2	Y	2973	2913	0	59	1	58
							265	4	3270	9							
02	71820	X	63358	-0-	-8462	-0-	1166	1	59101	2	Y	2671	2578	0	92	1	59
							153	4	2938	9							
03	79515	X	70407	-0-	-9108	-0-	1501	1	65348	2	Y	3137	3064	0	78	1	54
							107	4	3451	9							
04	72090	X	65275	-0-	-6815	-0-	1688	1	60599	2	Y	2611	2541	0	59	1	65
							116	4	2872	9							
05	73749	X	64057	-0-	-9692	-0-	1426	1	61037	2	Y	1402	1360	0	80	1	27
							52	4	1542	9							
06	70050	X	56955	-0-	-13095	-0-	1463	1	54915	2	Y	421	375	0	65	1	8
							114	4	463	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	13547	X	4482	-0-	-9065	-0-	301	1	3508	2	Y	541	478	0	3	1	64
							78	4	595	9							
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	290	1	4914	2	Y	766	759	0	7	1	64
							117	4	843	9							
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	182	1	4187	2	Y	745	755	0	5	1	49
							9	4	820	9							
04	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	500	1	11102	2	Y	880	882	0	11	1	36
							81	4	968	9							
05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	509	1	11534	2	Y	763	756	0	15	1	28
							142	4	839	9							
*06	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	248	1	12196	2	Y	1058	1036	0	15	1	35
							480	4	1164	9							

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
01	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
02	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	799	1	13559	2	Y	1428	1290	0	21	1	117
							324	4	1571	9							
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	117	0			-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-					-0-
06	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	62868	X	43247	-0-	-19621	-0-	3295	1	38446	2	Y	1154	1090	0	34	1	72
							237	4	1269	9							
02	56308	X	40731	-0-	-15577	-0-	4338	1	34807	2	Y	1341	1256	0	54	1	103
							111	4	1475	9							
03	56730	X	35739	-0-	-20991	-0-	4240	1	30098	2	Y	1030	1035	0	36	1	62
							268	4	1133	9							
04	44460	X	39797	-0-	-4663	-0-	4606	1	33947	2	Y	960	921	0	33	1	68
							188	4	1056	9							
05	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
06	43650	X	35942	-0-	-7708	-0-	4135	1	30003	2	Y	1588	1438	0	37	1	113
							57	4	1747	9							

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
01	76787	X	49542	-0-	-27245	-0-	3611	1	42139	2	Y	3211	3088	0	37	1	217
							260	4	3532	9							
02	68292	X	44709	-0-	-23583	-0-	4543	1	36452	2	Y	3271	3158	0	57	1	273
							116	4	3598	9							
03	75609	X	38111	-0-	-37498	-0-	4308	1	30574	2	Y	2688	2748	0	37	1	176
							272	4	2957	9							
04	59190	X	31301	-0-	-27889	-0-	3457	1	25477	2	Y	2024	2017	0	25	1	158
							141	4	2226	9							
05	58776	X	-0-	-0-	-58776	-0-					Y	-0-	158	0			-0-
06	47940	X	18777	-0-	-29163	-0-	2134	1	15483	2	Y	1028	935	0	19	1	74
							29	4	1131	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 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
01	61845	X	42808	-0-	-19037	-0-	3165	1	36934	2	Y	2255	2171	0	33	1	151
							228	4	2481	9							
02	57400	X	31584	-0-	-25816	-0-	3249	1	26070	2	Y	1984	1930	0	41	1	164
							83	4	2182	9							
03	63550	X	39242	-0-	-24308	-0-	4499	1	31934	2	Y	2295	2272	0	38	1	149
							284	4	2525	9							
04	49710	X	17144	-0-	-32566	-0-	1902	1	14015	2	Y	1045	1099	0	14	1	81
							77	4	1150	9							
05	50778	X	-0-	-0-	-50778	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
06	41430	X	9986	-0-	-31444	-0-	1160	1	8419	2	Y	355	320	0	10	1	25
							16	4	391	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

01	102362	X	90009	-0-	-12353	-0-	1947	1	83493	2	Y	3400	3404	0	74	1	69
							829	4	3740	9							
02	90776	X	81485	-0-	-9291	-0-	2173	1	75889	2	Y	2635	2517	0	119	1	68
							524	4	2899	9							
03	97526	X	86024	-0-	-11502	-0-	2526	1	80418	2	Y	2578	2493	0	97	1	56
							244	4	2836	9							
04	89520	X	80844	-0-	-8676	-0-	3657	1	74390	2	Y	2208	2146	0	72	1	46
							368	4	2429	9							
05	92504	X	82569	-0-	-9935	-0-	2777	1	77422	2	Y	1726	1628	0	102	1	42
							471	4	1899	9							
06	87300	X	75796	-0-	-11504	-0-	3465	1	69967	2	Y	1473	1392	0	83	1	40
							744	4	1620	9							

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

01	104191	X	88017	-0-	-16174	-0-	1980	1	84907	2	Y	488	423	0	75	1	4
							593	4	537	9							
02	90272	X	80590	-0-	-9682	-0-	2217	1	77422	2	Y	555	433	0	121	1	5
							340	4	611	9							
03	97185	X	85851	-0-	-11334	-0-	2574	1	81927	2	Y	1081	970	0	98	1	18
							161	4	1189	9							
04	88770	X	80461	-0-	-8309	-0-	3676	1	74784	2	Y	1518	1434	0	73	1	29
							331	4	1670	9							
05	91729	X	82061	-0-	-9668	-0-	2768	1	77181	2	Y	1504	1396	0	102	1	35
							458	4	1654	9							
06	86340	X	75439	-0-	-10901	-0-	3438	1	69430	2	Y	1653	1560	0	83	1	45
							753	4	1818	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

01	87730	X	71256	-0-	-16474	-0-	1530	1	65606	2	Y	3119	3146	0	58	1	64
							689	4	3431	9							
02	74284	X	65486	-0-	-8798	-0-	1729	1	60396	2	Y	2632	2531	0	95	1	70
							466	4	2895	9							
03	79794	X	69201	-0-	-10593	-0-	2011	1	64016	2	Y	2677	2610	0	77	1	60
							229	4	2945	9							
04	72336	X	72336	-0-	-0-	-0-	3239	1	65883	2	Y	2593	2533	0	64	1	56
							362	4	2852	9							
05	81947	X	81947	-0-	-0-	-0-	2752	1	76739	2	Y	1803	1714	0	101	1	44
							473	4	1983	9							
*06	75306	X	75306	-0-	-0-	-0-	3435	1	69371	2	Y	1593	1511	0	83	1	43
							748	4	1752	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 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
01	100843	X	97244	-0-	-3599	-0-	2134	1	91505	2	Y	2542	2520	0	81	1	49
							809	4	2796	9							
02	87276	X	83079	-0-	-4197	-0-	2205	1	76969	2	Y	3037	2886	0	120	1	80
							564	4	3341	9							
03	98301	X	87214	-0-	-11087	-0-	2563	1	81600	2	Y	2552	2479	0	98	1	55
							244	4	2807	9							
04	95130	X	80096	-0-	-15034	-0-	3642	1	74093	2	Y	1832	1778	0	72	1	37
							346	4	2015	9							
05	98301	X	92428	-0-	-5873	-0-	3122	1	87044	2	Y	1593	1478	0	115	1	37
							510	4	1752	9							
06	94110	X	85943	-0-	-8167	-0-	3951	1	79801	2	Y	1250	1160	0	95	1	32
							816	4	1375	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175367	X	150354	-0-	-25013	-0-	3326	1	142636	2	Y	2925	2863	0	126	1	54
							1174	4	3218	9							
02	158396	X	96973	-0-	-61423	-0-	2611	1	91205	2	Y	2364	2218	0	143	1	57
							557	4	2600	9							
03	167307	X	95959	-0-	-71348	-0-	2835	1	90239	2	Y	2400	2299	0	108	1	50
							245	4	2640	9							
04	145800	X	46014	-0-	-99786	-0-	2061	1	41932	2	Y	1628	1602	0	41	1	35
							230	4	1791	9							
05	150350	X	98651	-0-	-51699	-0-	3328	1	92773	2	Y	1818	1687	0	123	1	43
							550	4	2000	9							
06	145500	X	93977	-0-	-51523	-0-	4314	1	87135	2	Y	1480	1381	0	104	1	38
							900	4	1628	9							

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
01	93186	X	78513	-0-	-14673	-0-	1667	1	71470	2	Y	4147	4169	0	63	1	87
							814	4	4562	9							
02	80276	X	71655	-0-	-8621	-0-	1898	1	66289	2	Y	2703	2615	0	104	1	71
							495	4	2973	9							
03	87203	X	75364	-0-	-11839	-0-	2207	1	70273	2	Y	2419	2353	0	84	1	53
							223	4	2661	9							
04	75300	X	71748	-0-	-3552	-0-	3238	1	65863	2	Y	2103	2048	0	64	1	44
							334	4	2313	9							
05	81677	X	81677	-0-	-0-	-0-	2743	1	76482	2	Y	1801	1700	0	101	1	44
							471	4	1981	9							
*06	75636	X	75636	-0-	-0-	-0-	3460	1	69883	2	Y	1413	1336	0	83	1	38
							739	4	1554	9							

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
01	86211	X	71209	-0-	-15002	-0-	1540	1	66038	2	Y	2704	2637	0	59	1	55
							657	4	2974	9							
02	75404	X	68868	-0-	-6536	-0-	1830	1	63897	2	Y	2437	2328	0	100	1	64
							460	4	2681	9							
03	77314	X	72641	-0-	-4673	-0-	2127	1	67721	2	Y	2344	2276	0	81	1	51
							215	4	2578	9							
04	70620	X	66175	-0-	-4445	-0-	2982	1	60662	2	Y	2016	1965	0	59	1	43
							313	4	2218	9							
05	76338	X	76338	-0-	-0-	-0-	2566	1	71547	2	Y	1625	1533	0	95	1	40
							437	4	1788	9							
06	72540	X	70590	-0-	-1950	-0-	3229	1	65221	2	Y	1318	1245	0	78	1	35
							690	4	1450	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

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
01	86490	X	78895	-0-	-7595	-0-	1762	1	75546	2	Y	925	870	0	67	1	14
							569	4	1018	9							
02	72296	X	66871	-0-	-5425	-0-	1826	1	63776	2	Y	865	763	0	100	1	16
							317	4	952	9							
03	75981	X	70882	-0-	-5099	-0-	2121	1	67519	2	Y	1003	920	0	81	1	18
							139	4	1103	9							
04	76350	X	71257	-0-	-5093	-0-	3286	1	66851	2	Y	779	720	0	65	1	12
							263	4	857	9							
05	81194	X	81194	-0-	-0-	-0-	2678	1	74654	2	Y	3028	2861	0	99	1	80
							531	4	3331	9							
06	76350	X	75023	-0-	-1327	-0-	3369	1	68051	2	Y	2539	2465	0	81	1	73
							810	4	2793	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

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
01	94302	X	81929	-0-	-12373	-0-	1724	1	73953	2	Y	4873	4925	0	66	1	103
							892	4	5360	9							
02	82096	X	73180	-0-	-8916	-0-	1901	1	66409	2	Y	3879	3771	0	104	1	107
							603	4	4267	9							
03	90892	X	77124	-0-	-13768	-0-	2212	1	70435	2	Y	3797	3731	0	85	1	88
							300	4	4177	9							
04	79590	X	72250	-0-	-7340	-0-	3179	1	64691	2	Y	3603	3547	0	63	1	81
							417	4	3963	9							
05	82243	X	76321	-0-	-5922	-0-	2527	1	70465	2	Y	2584	2505	0	93	1	67
							487	4	2842	9							
06	79290	X	76908	-0-	-2382	-0-	3480	1	70284	2	Y	2133	2056	0	84	1	60
							798	4	2346	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

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
01	88908	X	74426	-0-	-14482	-0-	1760	1	69637	2	Y	2600	2573	0	61	1	64
							169	4	2860	9							
02	77896	X	67780	-0-	-10116	-0-	2108	1	62388	2	Y	2801	2598	0	98	1	169
							203	4	3081	9							
03	82336	X	72084	-0-	-10252	-0-	6179	1	62783	2	Y	2776	2739	0	75	1	131
							68	4	3054	9							
04	78930	X	72892	-0-	-6038	-0-	3672	1	66573	2	Y	2315	2252	0	65	1	129
							100	4	2547	9							
05	79391	X	74121	-0-	-5270	-0-	5540	1	65987	2	Y	2282	2268	0	87	1	56
							84	4	2510	9							
06	72630	X	63993	-0-	-8637	-0-	7126	1	54808	2	Y	1716	1632	0	64	1	76
							171	4	1888	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

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
01	90179	X	76127	-0-	-14052	-0-	1796	1	71063	2	Y	2811	2769	0	63	1	69
							176	4	3092	9							
02	78988	X	67390	-0-	-11598	-0-	2109	1	62416	2	Y	2426	2254	0	98	1	143
							196	4	2669	9							
03	83080	X	71911	-0-	-11169	-0-	6182	1	62806	2	Y	2598	2544	0	75	1	122
							65	4	2858	9							
04	79740	X	64580	-0-	-15160	-0-	3238	1	58709	2	Y	2308	2242	0	57	1	131
							94	4	2539	9							
05	78368	X	70573	-0-	-7795	-0-	5299	1	63113	2	Y	1896	1897	0	84	1	46
							75	4	2086	9							
06	73680	X	62681	-0-	-10999	-0-	6988	1	53752	2	Y	1616	1527	0	63	1	72
							163	4	1778	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88164	X	72313	-0-	-15851	-0-	1725	1	68261	2	Y	1979	1935	0	60	1	47
							150	4	2177	9							
02	75964	X	64842	-0-	-11122	-0-	2041	1	60399	2	Y	2017	1853	0	95	1	116
							183	4	2219	9							
03	81499	X	69221	-0-	-12278	-0-	5981	1	60775	2	Y	2187	2129	0	73	1	101
							59	4	2406	9							
04	76590	X	59987	-0-	-16603	-0-	3013	1	54623	2	Y	2059	1991	0	53	1	116
							86	4	2265	9							
05	76787	X	60252	-0-	-16535	-0-	4486	1	53438	2	Y	2051	2046	0	70	1	51
							72	4	2256	9							
06	69990	X	55248	-0-	-14742	-0-	6091	1	46851	2	Y	1930	1839	0	54	1	88
							183	4	2123	9							

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104470	X	86942	-0-	-17528	-0-	1571	1	82405	2	Y	2412	2326	0	73	1	45
							313	4	2653	9							
02	97888	X	74585	-0-	-23303	-0-	1393	1	70608	2	Y	2192	2081	0	110	1	46
							173	4	2411	9							
03	108376	X	85354	-0-	-23022	-0-	1852	1	80603	2	Y	2533	2441	0	96	1	42
							113	4	2786	9							
04	89910	X	82945	-0-	-6965	-0-	2169	1	77880	2	Y	2506	2413	0	75	1	60
							139	4	2757	9							
05	89900	X	86112	-0-	-3788	-0-	1909	1	81711	2	Y	2198	2107	0	107	1	44
							74	4	2418	9							
06	84150	X	81562	-0-	-2588	-0-	2051	1	77001	2	Y	2089	1989	0	91	1	53
							212	4	2298	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138756	X	120588	-0-	-18168	-0-	2189	1	114826	2	Y	2856	2757	0	101	1	52
							431	4	3142	9							
02	128408	X	113294	-0-	-15114	-0-	2116	1	107227	2	Y	3353	3168	0	167	1	70
							263	4	3688	9							
03	142166	X	139720	-0-	-2446	-0-	3087	1	134354	2	Y	1929	1813	0	160	1	26
							157	4	2122	9							
04	138220	X	138220	-0-	-0-	-0-	3715	1	133335	2	Y	886	773	0	129	1	10
							195	4	975	9							
05	131378	X	130227	-0-	-1151	-0-	2953	1	126453	2	Y	671	510	0	166	1	5
							83	4	738	9							
06	135210	X	99550	-0-	-35660	-0-	2561	1	96136	2	Y	598	480	0	114	1	9
							195	4	658	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167431	X	150659	-0-	-16772	-0-	2729	1	143121	2	Y	3881	3783	0	126	1	71
							540	4	4269	9							
02	147028	X	130220	-0-	-16808	-0-	2455	1	124393	2	Y	2797	2620	0	194	1	54
							295	4	3077	9							
03	180203	X	154504	-0-	-25699	-0-	3399	1	147911	2	Y	2739	2577	0	176	1	40
							181	4	3013	9							
04	174390	X	148661	-0-	-25729	-0-	3939	1	141423	2	Y	2790	2632	0	137	1	61
							230	4	3069	9							
05	180203	X	138175	-0-	-42028	-0-	3091	1	132335	2	Y	2403	2246	0	174	1	44
							106	4	2643	9							
06	149520	X	126744	-0-	-22776	-0-	3222	1	120952	2	Y	2072	1924	0	143	1	49
							291	4	2279	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

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
01	176390	X	138533	-0-	-37857	-0-	2523	1	132339	2	Y	2889	2775	0	117	1	51
							493	4	3178	9							
02	157080	X	120113	-0-	-36967	-0-	2258	1	114438	2	Y	2857	2673	0	178	1	57
							274	4	3143	9							
03	159929	X	118625	-0-	-41304	-0-	2608	1	113513	2	Y	2149	2039	0	135	1	32
							140	4	2364	9							
04	134070	X	117060	-0-	-17010	-0-	3134	1	112522	2	Y	1122	1027	0	109	1	18
							170	4	1234	9							
05	138539	X	103141	-0-	-35398	-0-	2297	1	98330	2	Y	2209	2055	0	129	1	43
							84	4	2430	9							
06	134070	X	93751	-0-	-40319	-0-	2369	1	88938	2	Y	2012	1900	0	105	1	50
							231	4	2213	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147

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
01	208377	X	208377	-0-	-0-	-0-	3795	1	199014	2	Y	4388	4322	0	175	1	78
							741	4	4827	9							
02	182585	X	182585	-0-	-0-	-0-	3429	1	173755	2	Y	4530	4247	0	270	1	91
							418	4	4983	9							
03	187816	X	187816	-0-	-0-	-0-	4090	1	178032	2	Y	4956	4755	0	212	1	80
							242	4	5452	9							
04	212520	X	184442	-0-	-28078	-0-	4948	1	177628	2	Y	1456	1344	0	172	1	20
							264	4	1602	9							
05	219604	X	127920	-0-	-91684	-0-	2905	1	124346	2	Y	536	391	0	163	1	2
							79	4	590	9							
06	201660	X	123018	-0-	-78642	-0-	3130	1	117519	2	Y	1899	1718	0	139	1	44
							280	4	2089	9							

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206

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
01	97928	X	97928	-0-	-0-	-0-	1817	1	95262	2	Y	463	383	0	84	1	2
							340	4	509	9							
02	94388	X	85431	-0-	-8957	-0-	1638	1	83010	2	Y	544	414	0	129	1	3
							185	4	598	9							
03	104501	X	88536	-0-	-15965	-0-	1973	1	85863	2	Y	554	452	0	102	1	3
							91	4	609	9							
04	101130	X	76561	-0-	-24569	-0-	2059	1	73942	2	Y	411	340	0	71	1	3
							108	4	452	9							
05	101587	X	73648	-0-	-27939	-0-	1671	1	71528	2	Y	366	272	0	94	1	3
							46	4	403	9							
06	94770	X	65137	-0-	-29633	-0-	1672	1	62768	2	Y	514	433	0	74	1	10
							132	4	565	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980

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
01	208785	X	183442	-0-	-25343	-0-	3335	1	174903	2	Y	4136	3940	0	154	1	74
							654	4	4550	9							
02	176036	X	150418	-0-	-25618	-0-	2826	1	143204	2	Y	3676	3454	0	223	1	73
							344	4	4044	9							
03	194897	X	137295	-0-	-57602	-0-	2969	1	129265	2	Y	4431	4276	0	154	1	74
							187	4	4874	9							
04	183420	X	129684	-0-	-53736	-0-	3427	1	123039	2	Y	2740	2634	0	119	1	61
							204	4	3014	9							
05	186155	X	152125	-0-	-34030	-0-	3418	1	146356	2	Y	2036	1870	0	192	1	35
							111	4	2240	9							
06	177510	X	155967	-0-	-21543	-0-	3967	1	148946	2	Y	2453	2255	0	176	1	57
							356	4	2698	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178498	X	148783	-0-	-29715	-0-	2671	1	140080	2	Y	4994	4894	0	123	1	95
							539	4	5493	9							
02	185565	X	185565	-0-	-0-	-0-	3504	1	177584	2	Y	3689	3439	0	276	1	69
							419	4	4058	9							
03	193880	X	193880	-0-	-0-	-0-	4290	1	186685	2	Y	2445	2260	0	223	1	31
							215	4	2690	9							
04	166050	X	157444	-0-	-8606	-0-	4186	1	150276	2	Y	2494	2328	0	145	1	52
							239	4	2743	9							
05	205437	X	119093	-0-	-86344	-0-	2636	1	112846	2	Y	3188	3028	0	148	1	64
							104	4	3507	9							
06	198810	X	75628	-0-	-123182	-0-	1922	1	72170	2	Y	1238	1188	0	85	1	29
							174	4	1362	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169198	X	146369	-0-	-22829	-0-	2619	1	137350	2	Y	5334	5208	0	121	1	103
							533	4	5867	9							
02	173984	X	173984	-0-	-0-	-0-	3256	1	165027	2	Y	4817	4564	0	257	1	99
							402	4	5299	9							
03	183214	X	183214	-0-	-0-	-0-	4001	1	174128	2	Y	4414	4235	0	208	1	70
							230	4	4855	9							
04	174710	X	174710	-0-	-0-	-0-	4597	1	165031	2	Y	4364	4173	0	160	1	101
							282	4	4800	9							
05	192634	X	177831	-0-	-14803	-0-	3982	1	170466	2	Y	2953	2776	0	224	1	54
							135	4	3248	9							
06	186420	X	160791	-0-	-25629	-0-	4096	1	153764	2	Y	2337	2155	0	182	1	54
							360	4	2571	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151683	X	50425	-0-	-101258	-0-	903	1	47370	2	Y	1790	1775	0	42	1	34
							183	4	1969	9							
02	137004	X	76864	-0-	-60140	-0-	1437	1	72827	2	Y	2202	2077	0	113	1	46
							178	4	2422	9							
03	151683	X	71583	-0-	-80100	-0-	1551	1	67505	2	Y	2210	2138	0	81	1	37
							96	4	2431	9							
04	126450	X	48658	-0-	-77792	-0-	1295	1	46502	2	Y	716	694	0	45	1	14
							73	4	788	9							
05	97588	X	45567	-0-	-52021	-0-	997	1	42676	2	Y	1681	1604	0	56	1	35
							45	4	1849	9							
06	82350	X	38746	-0-	-43604	-0-	990	1	37166	2	Y	461	442	0	44	1	10
							83	4	507	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139376	X	103886	-0-	-35490	-0-	1873	1	98252	2	Y	3078	2974	0	87	1	58
							375	4	3386	9							
02	111468	X	100211	-0-	-11257	-0-	1869	1	94724	2	Y	3076	2922	0	147	1	65
							234	4	3384	9							
03	115165	X	106436	-0-	-8729	-0-	2346	1	102119	2	Y	1680	1599	0	122	1	24
							123	4	1848	9							
04	101604	X	101604	-0-	-0-	-0-	2725	1	97852	2	Y	801	719	0	95	1	11
							146	4	881	9							
05	110949	X	103187	-0-	-7762	-0-	2336	1	100010	2	Y	704	576	0	131	1	8
							67	4	774	9							
06	107370	X	92568	-0-	-14802	-0-	2385	1	89511	2	Y	449	345	0	106	1	6
							178	4	494	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236437	X	168988	-0-	-67449	-0-	3060	1	160465	2	Y	4415	4284	0	142	1	81
							606	4	4857	9							
02	194600	X	168692	-0-	-25908	-0-	3177	1	160967	2	Y	3786	3543	0	250	1	74
							383	4	4165	9							
03	202089	X	186823	-0-	-15266	-0-	4132	1	179818	2	Y	2423	2252	0	214	1	31
							208	4	2665	9							
04	174030	X	158109	-0-	-15921	-0-	4210	1	151134	2	Y	2298	2137	0	146	1	46
							237	4	2528	9							
05	186775	X	162404	-0-	-24371	-0-	3614	1	154749	2	Y	3552	3326	0	203	1	69
							134	4	3907	9							
06	180810	X	131320	-0-	-49490	-0-	3359	1	126108	2	Y	1431	1320	0	149	1	31
							279	4	1574	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206584	X	129685	-0-	-76899	-0-	2354	1	123455	2	Y	3102	2993	0	109	1	56
							464	4	3412	9							
02	164724	X	76053	-0-	-88671	-0-	1431	1	72503	2	Y	1769	1677	0	113	1	35
							173	4	1946	9							
03	165478	X	104338	-0-	-61140	-0-	2287	1	99546	2	Y	2162	2045	0	119	1	33
							127	4	2378	9							
04	140580	X	100920	-0-	-39660	-0-	2665	1	95674	2	Y	2202	2092	0	93	1	50
							159	4	2422	9							
05	129673	X	97191	-0-	-32482	-0-	2168	1	92817	2	Y	1935	1826	0	122	1	37
							77	4	2129	9							
06	125490	X	89642	-0-	-35848	-0-	2262	1	84934	2	Y	2020	1907	0	100	1	50
							224	4	2222	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101556	X	81387	-0-	-20169	-0-	1479	1	77543	2	Y	1886	1820	0	68	1	34
							290	4	2075	9							
02	88424	X	73558	-0-	-14866	-0-	1392	1	70536	2	Y	1332	1232	0	110	1	24
							165	4	1465	9							
03	95759	X	80778	-0-	-14981	-0-	1776	1	77292	2	Y	1468	1378	0	92	1	22
							95	4	1615	9							
04	86610	X	71783	-0-	-14827	-0-	1912	1	68662	2	Y	1001	937	0	66	1	20
							108	4	1101	9							
05	85343	X	73508	-0-	-11835	-0-	1636	1	70033	2	Y	1617	1514	0	92	1	31
							60	4	1779	9							
06	78810	X	71683	-0-	-7127	-0-	1800	1	67585	2	Y	1917	1819	0	80	1	49
							189	4	2109	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122264	X	99866	-0-	-22398	-0-	1836	1	96274	2	Y	1277	1198	0	85	1	20
							351	4	1405	9							
02	106904	X	78270	-0-	-28634	-0-	1494	1	75701	2	Y	822	713	0	118	1	11
							171	4	904	9							
03	110949	X	91992	-0-	-18957	-0-	2034	1	88555	2	Y	1182	1072	0	106	1	15
							103	4	1300	9							
04	105000	X	89568	-0-	-15432	-0-	2391	1	85848	2	Y	1088	1000	0	83	1	20
							132	4	1197	9							
05	103571	X	91826	-0-	-11745	-0-	2041	1	87373	2	Y	2124	1987	0	115	1	42
							76	4	2336	9							
06	96630	X	85004	-0-	-11626	-0-	2138	1	80249	2	Y	2178	2070	0	95	1	55
							221	4	2396	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136059	X	115234	-0-	-20825	-0-	2042	1	107091	2	Y	5161	5046	0	94	1	101
							424	4	5677	9							
02	111356	X	80625	-0-	-30731	-0-	1482	1	75100	2	Y	3498	3404	0	117	1	78
							195	4	3848	9							
03	132370	X	95114	-0-	-37256	-0-	2044	1	88964	2	Y	3609	3519	0	106	1	62
							136	4	3970	9							
04	128100	X	88783	-0-	-39317	-0-	2326	1	83490	2	Y	2564	2484	0	81	1	61
							147	4	2820	9							
05	132370	X	90961	-0-	-41409	-0-	2005	1	85852	2	Y	2746	2638	0	113	1	56
							83	4	3021	9							
06	111510	X	91776	-0-	-19734	-0-	2304	1	86468	2	Y	2510	2400	0	102	1	64
							243	4	2761	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100223	X	82285	-0-	-17938	-0-	1490	1	78126	2	Y	2158	2085	0	69	1	40
							295	4	2374	9							
02	88144	X	73571	-0-	-14573	-0-	1375	1	69664	2	Y	2147	2034	0	108	1	45
							170	4	2362	9							
03	91915	X	80653	-0-	-11262	-0-	1758	1	76516	2	Y	2069	1990	0	91	1	33
							103	4	2276	9							
04	83490	X	74326	-0-	-9164	-0-	1949	1	69977	2	Y	2071	1987	0	68	1	49
							122	4	2278	9							
05	85653	X	75125	-0-	-10528	-0-	1661	1	71112	2	Y	2078	1991	0	94	1	42
							66	4	2286	9							
06	79620	X	68441	-0-	-11179	-0-	1717	1	64457	2	Y	1895	1813	0	76	1	48
							182	4	2085	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251813	X	175880	-0-	-75933	-0-	3209	1	168274	2	Y	3430	3282	0	148	1	60
							624	4	3773	9							
02	227444	X	111536	-0-	-115908	-0-	2095	1	106188	2	Y	2725	2566	0	165	1	54
							255	4	2998	9							
03	248527	X	119088	-0-	-129439	-0-	2643	1	115018	2	Y	1181	1085	0	137	1	13
							128	4	1299	9							
04	206670	X	138718	-0-	-67952	-0-	3678	1	132057	2	Y	2517	2348	0	128	1	54
							214	4	2769	9							
05	193037	X	149221	-0-	-43816	-0-	3344	1	143183	2	Y	2347	2171	0	188	1	42
							112	4	2582	9							
06	170220	X	120390	-0-	-49830	-0-	3045	1	114362	2	Y	2445	2292	0	135	1	60
							293	4	2690	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252619	X	169939	-0-	-82680	-0-	3134	1	164355	2	Y	1686	1555	0	145	1	23
							595	4	1855	9							
02	223524	X	118894	-0-	-104630	-0-	2263	1	114700	2	Y	1516	1338	0	178	1	23
							263	4	1668	9							
03	219821	X	193891	-0-	-25930	-0-	4298	1	187061	2	Y	2110	1885	0	223	1	25
							211	4	2321	9							
04	212730	X	143715	-0-	-69015	-0-	3868	1	138877	2	Y	699	586	0	134	1	4
							201	4	769	9							
05	172763	X	155905	-0-	-16858	-0-	3537	1	151437	2	Y	757	557	0	199	1	5
							98	4	833	9							
06	187650	X	156292	-0-	-31358	-0-	3990	1	149775	2	Y	1988	1772	0	177	1	44
							340	4	2187	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	184264	X	90948	-0-	-93316	-0-	1634	1	85714	2	Y	2973	2891	0	75	1	57
							330	4	3270	9							
02	161140	X	90725	-0-	-70415	-0-	1698	1	86038	2	Y	2527	2398	0	134	1	52
							209	4	2780	9							
03	113739	X	97426	-0-	-16313	-0-	2123	1	92406	2	Y	2520	2422	0	110	1	40
							125	4	2772	9							
04	97860	X	86110	-0-	-11750	-0-	2255	1	80954	2	Y	2507	2409	0	78	1	60
							143	4	2758	9							
05	100440	X	88741	-0-	-11699	-0-	1959	1	83890	2	Y	2556	2454	0	110	1	52
							80	4	2812	9							
06	97200	X	84034	-0-	-13166	-0-	2110	1	79218	2	Y	2258	2159	0	94	1	57
							222	4	2484	9							

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
01	159030	X	88225	-0-	-70805	-0-	1606	1	84224	2	Y	1892	1815	0	74	1	34
							314	4	2081	9							
02	123172	X	79118	-0-	-44054	-0-	1492	1	75625	2	Y	1656	1540	0	118	1	32
							179	4	1822	9							
03	112530	X	85541	-0-	-26989	-0-	1874	1	81565	2	Y	1816	1723	0	97	1	28
							104	4	1998	9							
04	90720	X	78911	-0-	-11809	-0-	2090	1	75037	2	Y	1510	1432	0	73	1	33
							123	4	1661	9							
05	93744	X	79208	-0-	-14536	-0-	1776	1	76023	2	Y	1227	1138	0	100	1	22
							59	4	1350	9							
06	85380	X	73395	-0-	-11985	-0-	1860	1	69856	2	Y	1367	1273	0	83	1	33
							175	4	1504	9							

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
01	224130	X	90642	-0-	-133488	-0-	1654	1	86727	2	Y	1763	1671	0	77	1	31
							322	4	1939	9							
02	185024	X	79771	-0-	-105253	-0-	1518	1	76954	2	Y	1020	915	0	120	1	16
							177	4	1122	9							
03	185628	X	87589	-0-	-98039	-0-	1929	1	83944	2	Y	1467	1362	0	100	1	21
							102	4	1614	9							
04	154470	X	84460	-0-	-70010	-0-	2228	1	79974	2	Y	1931	1831	0	77	1	44
							134	4	2124	9							
05	136245	X	88891	-0-	-47354	-0-	1978	1	84656	2	Y	1985	1879	0	111	1	39
							73	4	2184	9							
06	87720	X	75141	-0-	-12579	-0-	1895	1	71154	2	Y	1730	1642	0	84	1	43
							189	4	1903	9							

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
01	124527	X	54173	-0-	-70354	-0-	3935	1	45871	2	N	3045	2824	0	40	1	347
							1017	4	3350	9							
02	85848	X	40043	-0-	-45805	-0-	2130	1	36137	2	Y	829	1064	0	57	1	55
							864	4	912	9							
03	54436	X	48085	-0-	-6351	-0-	1974	1	45531	2	Y	436	420	0	55	1	16
							100	4	480	9							
04	52817	X	52817	-0-	-0-	-0-	2243	1	49827	2	Y	348	309	0	49	1	6
							364	4	383	9							
05	54188	X	53435	-0-	-753	-0-	2214	1	50187	2	Y	375	306	0	67	1	8
							621	4	413	9							
06	52440	X	42817	-0-	-9623	-0-	802	1	39463	2	Y	906	839	0	47	1	28
							1555	4	997	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	85746	X	40289	-0-	-45457	-0-	2821	1	32875	2	N	3514	3307	0	29	1	409
							728	4	3865	9							
02	63784	X	33199	-0-	-30585	-0-	1650	1	27990	2	Y	2627	2778	0	44	1	214
							669	4	2890	9							
03	67611	X	40003	-0-	-27608	-0-	1563	1	36042	2	Y	2108	2148	0	43	1	131
							79	4	2319	9							
04	57270	X	40440	-0-	-16830	-0-	1653	1	36733	2	Y	1623	1654	0	36	1	64
							269	4	1785	9							
05	55459	X	43924	-0-	-11535	-0-	1763	1	39958	2	Y	1554	1510	0	53	1	55
							494	4	1709	9							
06	39000	X	35062	-0-	-3938	-0-	645	1	31731	2	Y	1305	1280	0	38	1	42
							1250	4	1436	9							

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
01	123504	X	33971	-0-	-89533	-0-	2401	1	27991	2	N	2689	2615	0	25	1	312
							621	4	2958	9							
02	75880	X	28788	-0-	-47092	-0-	1500	1	25451	2	Y	1116	1303	0	40	1	85
							609	4	1228	9							
03	54498	X	36171	-0-	-18327	-0-	1444	1	33311	2	Y	1221	1194	0	40	1	72
							73	4	1343	9							
04	44820	X	40547	-0-	-4273	-0-	1677	1	37266	2	Y	1210	1200	0	36	1	46
							273	4	1331	9							
05	46314	X	39914	-0-	-6400	-0-	1604	1	36363	2	Y	1361	1311	0	48	1	48
							450	4	1497	9							
*06	35030	X	35030	-0-	-0-	-0-	639	1	31444	2	Y	1553	1513	0	37	1	51
							1239	4	1708	9							

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
01	172422	X	53370	-0-	-119052	-0-	3753	1	43745	2	N	4457	4239	0	39	1	518
							969	4	4903	9							
02	129668	X	59751	-0-	-69917	-0-	2932	1	49742	2	Y	5353	5354	0	78	1	439
							1189	4	5888	9							
03	142321	X	70905	-0-	-71416	-0-	2718	1	62691	2	Y	4871	4925	0	75	1	310
							138	4	5358	9							
04	109740	X	71370	-0-	-38370	-0-	2926	1	65006	2	Y	2693	2834	0	63	1	106
							476	4	2962	9							
05	93217	X	70192	-0-	-23025	-0-	2823	1	64010	2	Y	2334	2273	0	85	1	82
							792	4	2567	9							
06	68610	X	60259	-0-	-8351	-0-	1105	1	54374	2	Y	2398	2337	0	65	1	78
							2142	4	2638	9							

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
01	131409	X	60814	-0-	-70595	-0-	4409	1	51394	2	N	3520	3256	0	45	1	402
							1139	4	3872	9							
02	106764	X	55601	-0-	-51163	-0-	2884	1	48921	2	Y	2388	2529	0	77	1	184
							1169	4	2627	9							
03	101556	X	66126	-0-	-35430	-0-	2672	1	61634	2	Y	1532	1557	0	74	1	85
							135	4	1685	9							
04	81570	X	66114	-0-	-15456	-0-	2780	1	61758	2	Y	1022	1013	0	60	1	34
							452	4	1124	9							
05	67456	X	65999	-0-	-1457	-0-	2711	1	61460	2	Y	971	895	0	81	1	29
							760	4	1068	9							
06	63990	X	48568	-0-	-15422	-0-	920	1	45264	2	Y	546	506	0	54	1	15
							1783	4	601	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	170190	X	93754	-0-	-76436	-0-	1595	1	83675	2	Y	7384	7337	0	74	1	150
							362	4	8122	9							
02	127316	X	96403	-0-	-30913	-0-	1699	1	86141	2	Y	7551	7390	0	134	1	177
							257	4	8306	9							
03	134850	X	95615	-0-	-39235	-0-	1955	1	85078	2	Y	7632	7568	0	102	1	139
							187	4	8395	9							
04	120300	X	89234	-0-	-31066	-0-	2185	1	78450	2	Y	7634	7497	0	76	1	200
							202	4	8397	9							
05	111104	X	83940	-0-	-27164	-0-	1733	1	74217	2	Y	7146	7091	0	97	1	158
							129	4	7861	9							
06	103290	X	73526	-0-	-29764	-0-	1699	1	63778	2	Y	6993	6884	0	76	1	191
							357	4	7692	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155744	X	88942	-0-	-66802	-0-	1523	1	79888	2	Y	6536	6484	0	70	1	133
							341	4	7190	9							
02	122864	X	88785	-0-	-34079	-0-	1577	1	79928	2	Y	6407	6266	0	124	1	150
							232	4	7048	9							
03	136028	X	90178	-0-	-45850	-0-	1877	1	81720	2	Y	5837	5784	0	98	1	105
							160	4	6421	9							
04	115560	X	82688	-0-	-32872	-0-	2105	1	75593	2	Y	4392	4312	0	73	1	112
							159	4	4831	9							
05	104966	X	78898	-0-	-26068	-0-	1716	1	73439	2	Y	3328	3274	0	96	1	70
							82	4	3661	9							
06	95130	X	65947	-0-	-29183	-0-	1649	1	61897	2	Y	2017	1962	0	73	1	52
							182	4	2219	9							

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
01	146072	X	89554	-0-	-56518	-0-	1541	1	80831	2	Y	6219	6177	0	71	1	126
							341	4	6841	9							
02	110068	X	86117	-0-	-23951	-0-	1527	1	77412	2	Y	6319	6177	0	120	1	148
							227	4	6951	9							
03	114018	X	89848	-0-	-24170	-0-	1833	1	79785	2	Y	7320	7240	0	95	1	133
							178	4	8052	9							
04	98010	X	78199	-0-	-19811	-0-	2000	1	71800	2	Y	3865	3830	0	70	1	98
							147	4	4252	9							
05	98270	X	75297	-0-	-22973	-0-	1626	1	69615	2	Y	3611	3541	0	91	1	77
							84	4	3972	9							
06	92280	X	63245	-0-	-29035	-0-	1593	1	59821	2	Y	1517	1485	0	71	1	38
							162	4	1669	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287038	X	83666	-0-	-1203372	-0-	1409	1	73897	2	Y	7304	7256	0	65	1	149
							326	4	8034	9							
02	115388	X	90586	-0-	-24802	-0-	1578	1	79942	2	Y	8017	7851	0	125	1	190
							247	4	8819	9							
03	115878	X	91912	-0-	-23966	-0-	1873	1	81527	2	Y	7572	7527	0	97	1	138
							183	4	8329	9							
04	108930	X	84352	-0-	-24578	-0-	2072	1	74415	2	Y	6978	6862	0	72	1	182
							189	4	7676	9							
05	106764	X	82198	-0-	-24566	-0-	1698	1	72684	2	Y	6992	6925	0	95	1	154
							125	4	7691	9							
06	97050	X	72368	-0-	-24682	-0-	1679	1	63043	2	Y	6638	6536	0	74	1	182
							344	4	7302	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		70355	-0-	70355	70355	3412	1	57890	2	Y	6972	6307	0	91	1	574
							1384	4	7669	9							
03	14B2 EXT		162546	-0-	162546	232901	6190	1	142757	2	Y	12078	11710	0	171	1	771
							313	4	13286	9							
04	331706	X	98805	-0-	-232901	-0-	3829	1	85056	2	Y	8453	8790	0	82	1	352
							622	4	9298	9							
05	77968	X	77968	-0-	-0-	-0-	3071	1	69622	2	Y	4013	4127	0	92	1	146
							861	4	4414	9							
*06	58672	X	58672	-0-	-0-	-0-	1058	1	52043	2	Y	3201	3179	0	62	1	106
							2050	4	3521	9							

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		38736	-0-	38736	38736	2074	1	35178	2	Y	585	495	0	55	1	35
							840	4	644	9							
03	14B2 EXT		110099	-0-	110099	148835	4136	1	95385	2	Y	9426	8740	0	114	1	607
							209	4	10369	9							
04	373906	X	225071	-0-	-148835	-0-	8786	1	195201	2	Y	17868	17543	0	190	1	742
							1429	4	19655	9							
05	165492	X	165492	-0-	-0-	-0-	6596	1	149546	2	Y	6818	7119	0	197	1	244
							1850	4	7500	9							
*06	102042	X	102042	-0-	-0-	-0-	1871	1	92046	2	Y	4090	4092	0	109	1	133
							3626	4	4499	9							

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		22264	-0-	22264	22264	1079	1	18308	2	Y	2217	2005	0	29	1	183
							438	4	2439	9							
03	14B2 EXT		74956	-0-	74956	97220	2858	1	65906	2	Y	5498	5251	0	79	1	351
							144	4	6048	9							
04	278604	X	181384	-0-	-97220	-0-	6882	1	152894	2	Y	18626	18045	0	149	1	783
							1119	4	20489	9							
05	147863	X	147863	-0-	-0-	-0-	5748	1	130314	2	Y	9263	9533	0	172	1	341
							1612	4	10189	9							
*06	100800	X	100800	-0-	-0-	-0-	1837	1	90403	2	Y	4544	4629	0	107	1	149
							3562	4	4998	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		145324	-0-	145324	145324	5932	1	131801	2	Y	6024	5657	0	128	1	239
							965	4	6626	9							
05	SHUT IN		223334	-0-	223334	368658	8690	1	197005	2	Y	13820	13290	0	260	1	509
							2437	4	15202	9							
06	SHUT IN		169933	-0-	169933	538591	3064	1	150752	2	Y	9253	9277	0	179	1	306
							5939	4	10178	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 #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		5262	-0-	5262	5262	95	1	4661	2	Y	294	278	0	6	1	10
							183	4	323	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 8516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		20047	-0-	20047	20047	366	1	18003	2	Y	881	831	0	21	1	29
							709	4	969	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		3113	-0-	3113	3113	56	1	2737	2	Y	194	185	0	3	1	6
							107	4	213	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		9812	-0-	9812	9812	396	1	8793	2	Y	508	479	0	8	1	21
							64	4	559	9							
05	14B2 EXT		60317	-0-	60317	70129	2185	1	49526	2	Y	7267	6948	0	65	1	275
							612	4	7994	9							
06	14B2 EXT		189799	-0-	189799	259928	3281	1	161409	2	Y	17045	16553	0	192	1	575
							6359	4	18750	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 #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		11958	-0-	11958	11958	203	1	9941	2	Y	1294	1238	0	12	1	44
							391	4	1423	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		45441	-0-	45441	45441	1757	1	39025	2	Y	3976	3772	0	38	1	166
							285	4	4374	9							
05	14B2 EXT		126688	-0-	126688	172129	4721	1	107027	2	Y	12378	11937	0	142	1	465
							1324	4	13616	9							
06	14B2 EXT		102859	-0-	102859	274988	1761	1	86642	2	Y	10038	10061	0	103	1	339
							3414	4	11042	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		55481	-0-	55481	55481	1014	1	49866	2	Y	2397	2260	0	59	1	78
							1964	4	2637	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/13/2018 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		21012	-0-	21012	21012	388	1	19093	2	Y	708	662	0	23	1	23
							752	4	779	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		86554	-0-	86554	86554	1582	1	77794	2	Y	3740	3525	0	93	1	122
							3064	4	4114	9							

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 02/05/2018 TOTAL DEPTH 8493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	37194	-0-	37194	37194	37194	1533	1	34053	2	Y	1235	1154	0	33	1	48
							249	4	1359	9							
05	14B2 EXT	133539	-0-	133539	170733	170733	5009	1	113558	2	Y	12334	11769	0	150	1	463
							1405	4	13567	9							
06	14B2 EXT	277239	-0-	277239	447972	447972	4951	1	243581	2	Y	17374	16969	0	290	1	578
							9596	4	19111	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	34099	-0-	34099	34099	34099	1329	1	30124	2	Y	2067	1951	0	40	1	76
							372	4	2274	9							
06	14B2 EXT	135976	-0-	135976	170075	170075	2379	1	117013	2	Y	10886	10457	0	139	1	366
							4609	4	11975	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 8508 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	300153	-0-	300153	300153	300153	5382	1	264793	2	Y	17769	16864	0	315	1	590
							10432	4	19546	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		231225	-0-	231225	231225	4204	1	206821	2	Y	10956	10350	0	246	1	360
							8148	4	12052	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		100669	-0-	100669	100669	1750	1	86105	2	Y	8565	8174	0	103	1	288
							3392	4	9422	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		386	-0-	386	386	17	1	364	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
06	14B2 EXT		124761	-0-	124761	125147	2260	1	111174	2	Y	6315	5975	0	132	1	208
							4380	4	6947	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		29515	-0-	29515	29515	510	1	25090	2	Y	2661	2541	0	30	1	90
							988	4	2927	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		75695	-0-	75695	75695	3034	1	68792	2	Y	2744	2556	0	91	1	97
							851	4	3018	9							
06	SHUT IN		365635	-0-	365635	441330	6557	1	322600	2	Y	21607	20603	0	384	1	717
							12710	4	23768	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 10000 - 13229

01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	35	31	1			9
							21	4	39	9							
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1190	2	Y	66	22	1			53
							27	4	73	9							
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	100	1	1529	2	Y	234	256	1			31
							35	4	257	9							
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	76	90	1			17
							38	4	84	9							
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	109	1	1565	2	Y	48	51	1			14
							37	4	53	9							
06	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	102	1	1474	2	Y	51	44	1			21
							36	4	56	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10100 - 14900

01	2635	X	2545	-0-	-90	-0-	121	1	2329	2	Y	51	48	1			15
							39	4	56	9							
02	2324	X	2211	-0-	-113	-0-	124	1	1989	2	Y	48	44	1			19
							45	4	53	9							
03	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	147	1	2256	2	Y	54	59	1			14
							52	4	59	9							
04	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	142	1	2145	2	Y	50	50	1			14
							51	4	55	9							
05	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	148	1	2128	2	Y	63	62	1			15
							50	4	69	9							
06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	146	1	2119	2	Y	56	46	1			25
							51	4	62	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 10450 - 16390

01	6138	X	5644	-0-	-494	-0-	269	1	5158	2	N	119	113	1			35
							86	4	131	9							
02	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	277	1	4452	2	N	109	106	1			38
							101	4	120	9							
03	5766	X	5691	-0-	-75	-0-	333	1	5115	2	N	114	119	1			33
							118	4	125	9							
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	327	1	4948	2	N	121	120	1			34
							117	4	133	9							
05	5704	X	5394	-0-	-310	-0-	336	1	4820	2	N	113	117	1			30
							114	4	124	9							
06	5520	X	5369	-0-	-151	-0-	330	1	4791	2	N	120	102	1			48
							116	4	132	9							

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
01	6541	X	5873	-0-	-668	-0-	278	1	5345	2	Y	146	146	1			41
							89	4	161	9							
02	5488	X	5341	-0-	-147	-0-	297	1	4764	2	Y	156	144	1			53
							108	4	172	9							
03	6138	X	6067	-0-	-71	-0-	354	1	5428	2	Y	145	160	1			38
							125	4	160	9							
04	5940	X	4920	-0-	-1020	-0-	292	1	4416	2	Y	98	123	1			13
							104	4	108	9							
05	6138	X	3883	-0-	-2255	-0-	244	1	3506	2	Y	45	44	1			14
							83	4	50	9							
06	5880	X	3697	-0-	-2183	-0-	229	1	3329	2	Y	53	47	1			20
							81	4	58	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	155	1	2970	2	Y	24	27	1			6
							50	4	26	9							
02	2912	X	2829	-0-	-83	-0-	159	1	2546	2	Y	60	51	1			15
							58	4	66	9							
03	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	189	1	2901	2	Y	18	28	1			5
							67	4	20	9							
04	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	181	1	2740	2	Y	47	38	1			14
							65	4	52	9							
05	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	187	1	2684	2	Y	51	52	1			13
							63	4	56	9							
06	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	183	1	2659	2	Y	54	45	1			22
							64	4	59	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5901	-0-	-2407	-0-	278	1	5332	2	Y	184	203	1			36
							89	4	202	9							
02	7504	X	5430	-0-	-2074	-0-	303	1	4862	2	Y	140	125	1			51
							111	4	154	9							
03	7967	X	6476	-0-	-1491	-0-	375	1	5759	2	Y	190	196	1			45
							133	4	209	9							
04	6870	X	6216	-0-	-654	-0-	364	1	5515	2	Y	188	179	1			54
							130	4	207	9							
05	7099	X	6115	-0-	-984	-0-	378	1	5423	2	Y	169	177	1			46
							128	4	186	9							
*06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	496	1	7205	2	Y	101	107	1			40
							175	4	111	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8116	-0-	-37	-0-	374	1	7191	2	Y	392	347	1			114
							120	4	431	9							
02	7280	X	7246	-0-	-34	-0-	390	1	6263	2	Y	409	447	1			76
							143	4	450	9							
03	8215	X	7331	-0-	-884	-0-	432	1	6628	2	Y	107	159	1			24
							153	4	118	9							
04	7950	X	7224	-0-	-726	-0-	430	1	6503	2	Y	125	108	1			41
							153	4	138	9							
05	8215	X	7384	-0-	-831	-0-	457	1	6559	2	Y	194	176	1			59
							155	4	213	9							
06	7860	X	7187	-0-	-673	-0-	435	1	6314	2	Y	259	208	1			110
							153	4	285	9							

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
01	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	216	1	4154	2	Y	43	38	1			13
							69	4	47	9							
02	4004	X	3835	-0-	-169	-0-	218	1	3503	2	Y	31	33	1			11
							80	4	34	9							
03	4526	X	4109	-0-	-417	-0-	244	1	3739	2	Y	36	35	1			12
							86	4	40	9							
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	271	1	4097	2	Y	44	45	1			11
							97	4	48	9							
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	264	1	3782	2	Y	35	35	1			11
							89	4	39	9							
06	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	253	1	3678	2	Y	45	38	1			18
							89	4	50	9							

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
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	78	1	1497	2	Y	23	30	1			4
							25	4	25	9							
02	1512	N	1407	-0-	-105	-0-	80	1	1278	2	Y	18	19	1			3
							29	4	20	9							
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	96	1	1475	2	Y	1	4	1			-0-
							34	4	1	9							
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	91	1	1382	2	Y	46	33	1			13
							33	4	51	9							
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	97	1	1388	2	Y	57	57	1			13
							33	4	63	9							
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	95	1	1378	2	Y	51	41	1			23
							33	4	56	9							

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
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	2	Y	88	83	1			16
							26	4	97	9							
02	1624	N	1488	-0-	-136	-0-	83	1	1335	2	Y	36	35	1			17
							30	4	40	9							
03	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	99	1	1516	2	Y	62	62	1			17
							35	4	68	9							
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	94	1	1423	2	Y	67	65	1			19
							34	4	74	9							
05	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	99	1	1420	2	Y	40	50	1			9
							34	4	44	9							
06	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	97	1	1401	2	Y	37	31	1			15
							34	4	41	9							

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
01	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	77	1	1472	2	Y	37	37	1			11
							25	4	41	9							
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	79	1	1272	2	Y	27	28	1			10
							29	4	30	9							
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	92	1	1417	2	Y	9	16	1			3
							33	4	10	9							
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	89	1	1342	2	Y	32	26	1			9
							32	4	35	9							
05	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	94	1	1346	2	Y	38	40	1			7
							32	4	42	9							
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	91	1	1321	2	Y	28	25	1			10
							32	4	31	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	43	1	832	2	Y	22	21	1			6
							14	4	24	9							
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	50	1	808	2	Y	25	22	1			9
							18	4	28	9							
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	60	1	917	2	Y	22	25	1			6
							21	4	24	9							
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	876	2	Y	24	23	1			7
							21	4	26	9							
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	61	1	869	2	Y	20	22	1			5
							21	4	22	9							
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	24	19	1			10
							22	4	26	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	168	1	3224	2	Y	89	88	1			26
							54	4	98	9							
02	3192	X	3031	-0-	-161	-0-	170	1	2727	2	Y	65	67	1			24
							62	4	72	9							
03	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	206	1	3166	2	Y	88	90	1			22
							73	4	97	9							
04	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	199	1	3012	2	Y	80	79	1			23
							71	4	88	9							
05	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	201	1	2886	2	Y	82	85	1			20
							68	4	90	9							
06	3420	X	3060	-0-	-360	-0-	187	1	2722	2	Y	77	66	1			31
							66	4	85	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	118	1	2268	2	Y	41	38	1			13
							38	4	45	9							
02	2408	X	2150	-0-	-258	-0-	121	1	1945	2	Y	36	36	1			13
							44	4	40	9							
03	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	150	1	2303	2	Y	44	45	1			12
							53	4	48	9							
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	145	1	2201	2	Y	46	44	1			14
							52	4	51	9							
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	152	1	2186	2	Y	43	45	1			12
							52	4	47	9							
06	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	149	1	2169	2	Y	51	42	1			21
							53	4	56	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	119	1	2278	2	Y	55	66	1			15
							38	4	61	9							
02	2436	X	2374	-0-	-62	-0-	133	1	2141	2	Y	46	43	1			18
							49	4	51	9							
03	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	155	1	2380	2	Y	62	63	1			17
							55	4	68	9							
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	150	1	2271	2	Y	66	64	1			19
							54	4	73	9							
05	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	157	1	2249	2	Y	32	42	1			9
							53	4	35	9							
06	2580	N	2469	-0-	-111	-0-	153	1	2222	2	Y	36	30	1			15
							54	4	40	9							

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
01	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	181	1	3472	2	Y	184	169	1			60
							58	4	202	9							
02	3528	X	3321	-0-	-207	-0-	181	1	2911	2	Y	148	159	1			49
							66	4	163	9							
03	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	209	1	3200	2	Y	182	179	1			52
							74	4	200	9							
04	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	206	1	3115	2	Y	189	188	1			53
							73	4	208	9							
05	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	213	1	3054	2	Y	180	185	1			48
							72	4	198	9							
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	214	1	3114	2	Y	191	159	1			80
							75	4	210	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

01	4712	X	4489	-0-	-223	-0-	214	1	4104	2	Y	93	87	1			27
							69	4	102	9							
02	4116	X	3908	-0-	-208	-0-	220	1	3524	2	Y	76	75	1			28
							80	4	84	9							
03	4557	X	4470	-0-	-87	-0-	262	1	4018	2	Y	88	92	1			24
							93	4	97	9							
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	251	1	3795	2	Y	79	81	1			22
							90	4	87	9							
05	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	263	1	3773	2	Y	84	84	1			22
							89	4	92	9							
06	4350	X	4093	-0-	-257	-0-	252	1	3660	2	Y	84	70	1			36
							89	4	92	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

01	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	216	1	4148	2	Y	181	179	1			39
							69	4	199	9							
02	4424	X	3726	-0-	-698	-0-	206	1	3304	2	Y	128	117	1			50
							75	4	141	9							
03	5177	X	4098	-0-	-1079	-0-	235	1	3612	2	Y	153	166	1			37
							83	4	168	9							
04	5010	X	4212	-0-	-798	-0-	244	1	3690	2	Y	174	162	1			49
							87	4	191	9							
05	5177	X	3967	-0-	-1210	-0-	246	1	3527	2	Y	101	123	1			27
							83	4	111	9							
06	4470	X	4122	-0-	-348	-0-	250	1	3626	2	Y	144	104	1			67
							88	4	158	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	86	1	1658	2	Y	124	102	1			48
							28	4	136	9							
02	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	76	1	1220	2	Y	132	137	1			43
							28	4	145	9							
03	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	89	1	1371	2	Y	150	165	1			28
							32	4	165	9							
04	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	87	1	1314	2	Y	69	79	1			18
							31	4	76	9							
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	90	1	1290	2	Y	85	77	1			26
							31	4	94	9							
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	86	1	1251	2	Y	97	86	1			37
							30	4	107	9							

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. 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
01	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	200	1	3838	2	Y	86	84	1			25
							64	4	95	9							
02	3892	X	3711	-0-	-181	-0-	207	1	3329	2	Y	90	84	1			31
							76	4	99	9							
03	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	246	1	3779	2	Y	78	89	1			20
							87	4	86	9							
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	260	1	3931	2	Y	77	74	1			23
							93	4	85	9							
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	321	1	4613	2	Y	92	90	1			25
							109	4	101	9							
*06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	312	1	4537	2	Y	101	83	1			43
							110	4	111	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

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
01	3658	X	2904	-0-	-754	-0-	135	1	2595	2	Y	119	132	1			27
							43	4	131	9							
02	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	140	1	2243	2	Y	155	126	1			56
							51	4	171	9							
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	175	1	2691	2	Y	253	223	1			86
							62	4	278	9							
04	3090	X	3049	-0-	-41	-0-	171	1	2595	2	Y	202	210	1			78
							61	4	222	9							
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	188	1	2703	2	Y	235	251	1			62
							64	4	259	9							
*06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	190	1	2754	2	Y	156	150	1			68
							67	4	172	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

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
01	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	142	1	2735	2	Y	97	84	1			27
							46	4	107	9							
02	2688	X	2379	-0-	-309	-0-	134	1	2145	2	Y	46	65	1			8
							49	4	51	9							
03	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	158	1	2431	2	Y	6	9	1			5
							56	4	7	9							
04	2940	X	2180	-0-	-760	-0-	128	1	1945	2	Y	55	52	1			8
							46	4	61	9							
05	3038	X	2257	-0-	-781	-0-	140	1	2003	2	Y	61	56	1			13
							47	4	67	9							
06	2940	X	2252	-0-	-688	-0-	140	1	2026	2	Y	34	33	1			14
							49	4	37	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

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
01	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	174	1	3346	2	Y	149	134	1			55
							56	4	164	9							
02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	178	1	2863	2	Y	144	149	1			50
							65	4	158	9							
03	3875	X	3745	-0-	-130	-0-	212	1	3257	2	Y	183	181	1			52
							75	4	201	9							
04	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	206	1	3120	2	Y	139	157	1			34
							74	4	153	9							
05	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	215	1	3084	2	Y	183	149	1			68
							73	4	201	9							
06	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	206	1	2987	2	Y	136	150	1			54
							72	4	150	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1772	2	N	88	72	1			25
							30	4	97	9							
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	96	1	1534	2	N	54	57	1			22
							35	4	59	9							
03	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	114	1	1753	2	N	38	50	1			10
							40	4	42	9							
04	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	111	1	1684	2	N	30	33	1			7
							40	4	33	9							
05	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	115	1	1646	2	N	14	17	1			4
							39	4	15	9							
06	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	111	1	1618	2	N	19	15	1			8
							39	4	21	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	147	1	2816	2	N	38	36	1			12
							47	4	42	9							
02	2828	X	2658	-0-	-170	-0-	150	1	2409	2	N	40	37	1			15
							55	4	44	9							
03	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	178	1	2738	2	N	40	44	1			11
							63	4	44	9							
04	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	171	1	2596	2	N	46	45	1			12
							61	4	51	9							
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	176	1	2519	2	N	43	44	1			11
							60	4	47	9							
06	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	173	1	2509	2	N	42	36	1			17
							61	4	46	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2132	-0-	-1309	-0-	1800	2	323	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
02	3108	X	1956	-0-	-1152	-0-	46	2	1902	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	2635	X	1873	-0-	-762	-0-	155	2	1715	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	2520	X	1749	-0-	-771	-0-	1740	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	2511	X	1349	-0-	-1162	-0-	1345	3	4	9	Y	4	4	1			4
06	2100	X	1157	-0-	-943	-0-	1142	3	15	9	Y	14	13	1			5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

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

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
01	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	2327	2	143	9	N	130					401
02	2940		2221	-0-	-719	-0-	2221	2			N	-0-	187	1			214
03	3255		2140	-0-	-1115	-0-	2057	2	83	9	N	75	192	1			97
04	3150		1939	-0-	-1211	-0-	1746	2	193	9	N	175	190	1			82
05	2883	#	1736	-0-	-1147	-0-	1548	2	188	9	N	171					253
06	2400	#	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					253

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

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

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
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
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-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
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					55
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	3			Y	-0-					55
03	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			Y	-0-					55
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-					55
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					55
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					27
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			Y	-0-					27
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					27
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					27
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					27
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					27
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			Y	-0-					27
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					27
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					27
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					27
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					28
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					28
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					28
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					28
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					28
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					14
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					14
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					14
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					14
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					14
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					10
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					10
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					10
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					10
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					10
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					22
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			Y	-0-					22
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					22
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					22
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					22
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					28
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					28
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					28
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					28
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					28
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					15
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-					15
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					15
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					15
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					15
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			Y	-0-					13
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					13
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					13
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					13
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	41	1	3281	2	N	-0-					50
02	2800	X	2557	-0-	-243	-0-	50	1	2507	2	N	-0-					50
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	74	1	3934	2	N	-0-					50
04	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	15	1	2716	2	N	-0-					50
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	19	1	3261	2	N	-0-					50
06	3000	X	2111	-0-	-889	-0-	19	1	2092	2	N	-0-					50

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 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
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	333	1	2316	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2003	-0-	-377	-0-	211	1	1792	2	N	-0-			-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	228	1	1922	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	1454	-0-	-1096	-0-	127	1	1327	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1744	-0-	-488	-0-	130	1	1614	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	763	-0-	-1307	-0-	47	1	716	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	10	1	807	2	N	-0-			-0-
02	756	N	647	-0-	-109	-0-	13	1	634	2	N	-0-			-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	18	1	942	2	N	-0-			-0-
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	4	1	744	2	N	-0-			-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	2	N	-0-			-0-
06	930	N	593	-0-	-337	-0-	5	1	588	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	987	-0-	-67	-0-	12	1	975	2	N	-0-			-0-
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	16	1	812	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	20	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	5	1	871	2	N	-0-			-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	6	1	976	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	607	-0-	-443	-0-	6	1	601	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	2	N	-0-			-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	20	1	1006	2	N	-0-			-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	23	1	1233	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	5	1	845	2	N	-0-			-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	7	1	1147	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	711	-0-	-459	-0-	6	1	705	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	2	N	-0-			-0-
02	784	N	492	-0-	-292	-0-	10	1	482	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	739	-0-	-315	-0-	14	1	725	2	N	-0-			-0-
04	990	N	621	-0-	-369	-0-	3	1	618	2	N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	2	N	-0-			-0-
06	720	N	459	-0-	-261	-0-	4	1	455	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	18	1	1392	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	21	1	1070	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	29	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	2	N	-0-			-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	9	1	1536	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	970	-0-	-530	-0-	9	1	961	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	15	1	1205	2	N	-0-			-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	20	1	1021	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	719	-0-	-428	-0-	13	1	706	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	553	-0-	-557	-0-	3	1	550	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	7	1	1106	2	N	-0-			-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	820	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

01	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	13	1	1005	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	924	-0-	-140	-0-	18	1	906	2	N	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	25	1	1337	2	N	-0-			-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	7	1	1232	2	N	-0-			-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	6	1	1074	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	838	-0-	-482	-0-	8	1	830	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	12	1	917	2	N	-0-			-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	18	1	929	2	N	-0-			-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	21	1	1098	2	N	-0-			-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	6	1	1040	2	N	-0-			-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	8	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	362	-0-	-718	-0-	3	1	359	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	2	N	-0-			-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	16	1	812	2	N	-0-			-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	845	2	N	-0-			-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	2	N	-0-			-0-
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	5	1	902	2	N	-0-			-0-
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	7	1	783	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	22	1	1771	2	N	-0-			-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	38	1	1942	2	N	-0-			-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	2	N	-0-			-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	11	1	1989	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1323	-0-	-599	-0-	8	1	1315	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	979	-0-	-881	-0-	9	1	970	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	942	2	N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	15	1	767	2	N	-0-					-0-
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	17	1	902	2	N	-0-					-0-
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	4	1	794	2	N	-0-					-0-
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	5	1	765	2	N	-0-					-0-
06	900	N	769	-0-	-131	-0-	7	1	762	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	6	1	451	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	2	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	-0-					-0-
06	570	N	249	-0-	-321	-0-	2	1	247	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	9	1	699	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	13	1	708	2	N	-0-					-0-
04	690	N	546	-0-	-144	-0-	3	1	543	2	N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	3	1	556	2	N	-0-					-0-
06	690	N	404	-0-	-286	-0-	4	1	400	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	14	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	22	1	1106	2	N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	22	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	6	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	7	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	764	-0-	-376	-0-	7	1	757	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

01	310	N	271	-0-	-39	-0-	3	1	268	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	2	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	6	1	317	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	2	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	N	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	N	-0-					-0-

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

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	80	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	50	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	69	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	107	1	284	3	Y	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	301	1	142	3	Y	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	67	1	236	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	58	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	38	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	81	1	216	3	Y	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	213	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	47	1	165	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	39	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	36	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	62	1	166	3	Y	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	135	1	64	3	Y	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	17	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	9	1	421	3	Y	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	49	1	751	3	Y	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2019 - P/A 04/09/19

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	34	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	20	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	34	1	90	3	Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	82	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	Y	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	999	3	Y	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	Y	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	35	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	219	3	N	-0-			-0-
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	4	1	200	3	N	-0-			-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	56	1	1514	3	N	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	53	1	1526	3	N	-0-			-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	37	1	1631	3	N	-0-			-0-
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	112	1	1710	3	N	-0-			-0-
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

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

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	36	1	970	3	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	34	1	1510	3	N	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	95	1	1446	3	N	-0-					-0-
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	90	1	1604	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	899	N	821	-0-	-78	-0-	28	1	793	3	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	59	1	903	3	N	-0-					-0-
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

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-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
*04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	85	1	228	3	N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	126	1	59	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	81	1	38	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	25	1	681	3	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	26	1	1147	3	N	-0-					-0-
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	82	1	1248	3	N	-0-					-0-
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1429	3	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

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-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

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-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	917	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	3	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1328	3	N	-0-					-0-
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	3	N	-0-					-0-
*06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	111	1	1977	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	N	-0-					6
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					6
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	3	1	206	3	N	-0-					6
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	-0-					6
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					6
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					6

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	N	-0-					-0-

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
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	565	-0-	565	565	35	1	530	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	706	-0-	706	1271	37	1	669	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	53	1	1442	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	32	1	1402	3	N	-0-					-0-
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	103	1	1573	3	N	-0-					-0-
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	88	1	1571	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

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-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	N	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	3			N	-0-					1
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	3	N	-0-					1
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	47	1	2046	3	N	-0-					1
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	153	1	2336	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	128	1	2280	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	78	1	2121	3	N	-0-					9
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					9
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	79	1	2249	3	N	-0-					9
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	54	1	2370	3	N	-0-	5	1			4
*05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	162	1	2469	3	N	-0-	3	1			1
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	95	1	1687	3	N	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-			-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	7	1	210	3	N	-0-			-0-
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	4	1	187	3	N	-0-			-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-			-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

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-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

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-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

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-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

01	0	N	-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-

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
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	685	3	N	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	886	3	N	-0-			-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	27	1	1191	3	N	-0-			-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	3	N	-0-			-0-
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1292	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	35	1	960	3	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	778	-0-	-307	-0-	26	1	752	3	N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	30	1	1319	3	N	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	3	N	-0-					-0-
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	73	1	1293	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

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-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

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-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	38	1	100	3	N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	102	1	49	3	N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-

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
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	280	3	N	1	1	8			-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	10	1	270	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	N	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-

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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	3	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	7	1	309	3	N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

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

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	24	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	74	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	68	1	1208	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

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

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

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-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

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-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	1	12	3	Y	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	3	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	72	1	193	3	Y	-0-					-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	473	1	224	3	Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	15	1	51	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

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

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
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-

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
*04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	6	-0-	6	6	4	1	2	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	91	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

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

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	77	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	48	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	70	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	274	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	215	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	50	1	175	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	732	3	N	58	1	8			57
							64	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	850	3	N	3					60
							3	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	3	N	-0-					60
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	55	1	731	3	N	-0-					60
06	900	N	779	-0-	-121	-0-	20	1	759	3	N	-0-					60

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	84	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	238	1	636	3	Y	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	591	1	279	3	Y	-0-					-0-
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	216	1	760	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	336	N	183	-0-	-153	-0-	16	1	166	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	60	1	172	3	N	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

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-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

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-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

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-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

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

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

01	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	614	1	1959	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	418	1	1956	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	572	1	2082	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	1885	-0-	-605	-0-	514	1	1371	3	N	-0-					-0-
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	1629	1	768	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2201	-0-	-379	-0-	487	1	1714	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227

01	3627	X	3440	-0-	-187	-0-	284	1	3156	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	258	1	2822	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	281	1	3038	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3080	-0-	-370	-0-	260	1	2820	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	281	1	2730	3	N	109	97	1			12
							120	9									
06	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	236	1	2482	3	N	15					27
							17	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	27	1	1095	3	N	-0-					32
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1031	3			N	-0-					32
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	14	1	1167	3	N	-0-					32
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	111	1	1285	3	N	-0-					32
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	3	N	-0-					32
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					32

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					5
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					5
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					5
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					5
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					5
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	394	-0-	-266	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					5
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1					6
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1					7
04	1020	N	812	-0-	-208	-0-	812	2			Y	-0-					7
05	1054	N	371	-0-	-683	-0-	370	2	1	9	Y	1					8
*06	960	N	307	-0-	-653	-0-	306	2	1	9	Y	1					9

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					1
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1					2
04	810	N	431	-0-	-379	-0-	431	2			Y	-0-					2
05	837	N	457	-0-	-380	-0-	456	2	1	9	Y	1					3
*06	780	N	379	-0-	-401	-0-	378	2	1	9	Y	1					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					9
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					9
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					9
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					9
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					9
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					4
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					4
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
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-

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
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					5
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					5
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					5
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					5
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					5
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	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
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					5
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					5
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					5
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-					5
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					5
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			Y	-0-					4
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

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

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					9
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					9
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					9
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					9
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					9
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					9
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					9
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					9
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					9
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					9
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			Y	-0-					4
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			Y	-0-					4
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					4
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					4
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	293	-0-	-420	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	278	-0-	-422	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	281	-0-	-463	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

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-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

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

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

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

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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-

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
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

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

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 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
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-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 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
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 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
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-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

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-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

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-

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 X	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 WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -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
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
03	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

01	323	N	65	-0-	-258	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

01	191	N	33	-0-	-158	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03		17 N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

01	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03		45 N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

01		1245 N	297	-0-	-948	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

01		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
03	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		192	-0-	192	286	192	3			Y	-0-					-0-
03	293	N	7	-0-	-286	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

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

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

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

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

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

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

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

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

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

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

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

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

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

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

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

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

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

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

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

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

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

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

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

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

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

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

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

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

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

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

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

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

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

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

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

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

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

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

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

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

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

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

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

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
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-

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
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-

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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-

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
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-

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
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-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

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

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

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

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
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-

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
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-

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
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-

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

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

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

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

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
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-

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

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

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
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-

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

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

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

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	36					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	49					167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	33	170	1			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	44					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	73					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	147	1			-0-

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - PLUGGED 04/15/19																	

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

01	191 N	191	-0-	-0-		-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196 N	111	-0-	-85		-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	186 N	174	-0-	-12		-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180 N	170	-0-	-10		-0-	170	2			N	-0-					-0-
*05	158 N	158	-0-	-0-		-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8		-0-	172	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

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	59	-0-	59		59	59	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	64	-0-	64		123	64	2			N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC //CONT.// 072631
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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	616	N	356	-0-	-260	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) //CONT.// 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

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	122	-0-	122	122	122	2				N	-0-					-0-
06	14B DENY	133	-0-	133	255	133	2				N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					30
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					30
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					30
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					30
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					30

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
06	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

01	3100	N	3458	-0-	358	358	237	1	3221	2	N	-0-					4
02	2468	N	2110	-0-	-358	-0-	127	1	1983	2	N	-0-					4
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	103	1	1448	2	N	-0-					4
04	1200	X	1188	-0-	-12	-0-	95	1	1093	2	N	-0-					4
05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	155	1	1613	2	N	-0-					4
06	1200	X	855	-0-	-345	-0-	72	1	783	2	N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

01	6572	X	5834	-0-	-738	-0-	453	1	5381	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5521	-0-	-415	-0-	423	1	5098	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5664	-0-	-908	-0-	450	1	5214	2	Y	-0-					-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	434	1	5408	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	452	1	5330	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5714	-0-	-196	-0-	440	1	5271	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

01	7099	X	6187	-0-	-912	-0-	477	1	5663	2	Y	43					162
							47	9									
02	5992	X	5485	-0-	-507	-0-	417	1	5038	2	Y	27	2	8			187
							30	9									
03	6634	X	6076	-0-	-558	-0-	480	1	5557	2	Y	35	2	8			220
							39	9									
04	6420	X	6286	-0-	-134	-0-	466	1	5796	2	Y	22					242
							24	9									
05	6603	X	6118	-0-	-485	-0-	478	1	5630	2	Y	9					251
							10	9									
*06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	460	1	5517	2	Y	41					292
							45	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

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-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

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-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

01	775	X	702	-0-	-73	-0-	99	1	603	3	Y	-0-					27
02	700	X	509	-0-	-191	-0-	48	1	461	3	Y	-0-					27
03	775	X	610	-0-	-165	-0-	107	1	503	3	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		464	-0-	464	464	53	1	411	3	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		524	-0-	524	988	54	1	470	3	Y	-0-					27
*06	1270	N	282	-0-	-988	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					27

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	133	-0-	133	252	133	2			N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	59	-0-	59 B	59	59	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	64	-0-	64 B	123	64	2			N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	252	N	145	-0-	-107	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

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	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	59	-0-	59	113	59	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	3	1	9	Y	1	1	8			44
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					44
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					44
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					44
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					44
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	3	3	9	Y	3	3	8			44

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

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-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

01	5239	X	1647	-0-	-3592	-0-	113	1	1534	2	N	-0-					113
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	315	1	4921	2	N	-0-					113
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	401	1	5650	2	N	-0-					113
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	411	1	4708	2	N	-0-					113
05	5239	X	4390	-0-	-849	-0-	384	1	4005	2	N	1					114
							1	9									
*06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	528	1	5726	2	N	-0-					114

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	270	1	3666	2	N	-0-					3
02	2128	X	1956	-0-	-172	-0-	118	1	1838	2	N	-0-					3
03	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	116	1	1638	2	N	-0-					3
04	2700	X	1169	-0-	-1531	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					3
05	2790	X	922	-0-	-1868	-0-	81	1	841	2	N	-0-					3
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					3

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

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

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

01	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	41	1	259	2	N	-0-				-0-
02	308	N	239	-0-	-69	B	-0-	25	1	214	2	N	-0-				-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	35	1	222	2	N	-0-				-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	39	1	212	2	N	-0-				-0-
05	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	13	1	235	2	N	-0-				-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

01	248	N	295	-0-	47	B	-13074	41	1	254	2	N	-0-				-0-
02	336	N	251	-0-	-85	B	-13074	27	1	224	2	N	-0-				-0-
03	0	N	281	-0-	281	B	-12793	39	1	242	2	N	-0-				-0-
04	0	N	269	-0-	269	B	-12524	42	1	227	2	N	-0-				-0-
05	279	N	260	-0-	-19	B	-12524	13	1	247	2	N	-0-				-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-12524					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

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

01	1581	#	1155	-0-	-426		-0-	285	1	870	2	N	-0-				220
02	1428	#	817	-0-	-611		-0-	365	1	452	2	N	-0-				220
03	1705	#	836	-0-	-869		-0-	158	1	659	2	N	17	17	1		220
								19	9								
04	1622	N	1622	-0-	-0-		-0-	494	1	1128	2	N	-0-				220
05	1670	N	1670	-0-	-0-		-0-	509	1	1161	2	N	-0-				220
*06	1579	N	1579	-0-	-0-		-0-	269	1	1292	2	N	16	16	1		220
								18	9								

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	191	1	584	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	228	1	281	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	151	1	630	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	247	1	565	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	233	1	531	2	N	-0-					-0-
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	141	1	676	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

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

01	1426	N	870	-0-	-556	-0-	586	2	284	9	N	258	351	1			97
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	919	2	343	9	N	312	170	1			239
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1885	2	421	9	N	383	518	1			104
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1794	2	286	9	N	260	174	1			190
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1776	2	317	9	N	288	348	1			130
06	2220	N	1625	-0-	-595	-0-	1293	2	332	9	N	302	174	1			258

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
*05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	29	-0-	29	29	5	1	24	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	192	1	586	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	293	1	363	2	N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	337	1	1406	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	254	1	581	2	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	255	1	582	2	N	-0-					-0-
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	136	1	652	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	12	1	15	2	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	19	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	34	1	78	2	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	34	1	78	2	N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-

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
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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) //CONT.// 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	460	1	1406	2	N	-0-					34
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	283	1	349	2	N	-0-					34
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	356	1	1481	2	N	-0-					34
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	550	1	1255	2	N	-0-					34
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	602	1	1373	2	N	-0-					34
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	321	1	1540	2	N	5	5	1			34
							6	9									

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
01	6696		6059	-0-	-637	-0-	1494	1	4565	2	N	-0-					118
02	6048		3571	-0-	-2477	-0-	1597	1	1974	2	N	-0-					118
03	6417	#	5998	-0-	-419	-0-	1142	1	4760	2	N	87	87	1			118
							96	9									
04	6210	#	5512	-0-	-698	-0-	1678	1	3834	2	N	-0-					118
05	6417	#	5006	-0-	-1411	-0-	1525	1	3481	2	N	-0-					118
06	5850	#	4930	-0-	-920	-0-	835	1	4009	2	N	78	78	1			118
							86	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	63	1	115	2	N	-0-					67
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	150	1	61	2	N	-0-					67
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	159	1	77	2	N	2	2	1			67
							2	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	214	1	56	2	N	-0-					67
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	142	1	66	2	N	-0-					67
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	46	1	60	2	N	1	1	1			67
							1	9									

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5859	-0-	-744	-0-	5809	2	50	9	N	45					91
02	5964	X	3423	-0-	-2541	-0-	3388	2	35	9	N	32					123
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6673	2	24	9	N	22					145
04	5670	X	4722	-0-	-948	-0-	4705	2	17	9	N	15					160
05	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	5387	2	68	9	N	62	185	1			37
06	6450	X	3820	-0-	-2630	-0-	3809	2	11	9	N	10					47

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	900	2	12	9	N	11					99
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	829	2	24	9	N	22					121
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1044	2	12	9	N	11					132
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	966	2	24	9	N	22					154
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					154
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	2			N	-0-					154

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4600	-0-	-391	-0-	4566	2	34	9	N	31					113
02	4508	X	3156	-0-	-1352	-0-	3132	2	24	9	N	22					135
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4688	2	70	9	N	64	170	1			29
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4482	2	40	9	N	36					65
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4678	2	31	9	N	28					93
06	4590	X	4469	-0-	-121	-0-	4457	2	12	9	N	11					104

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF. 14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47532	X	47532	-0-	-0-	41432	39956	1	7576	2	N	-0-					-0-
02	37160	X	37160	-0-	-0-	41432	30386	1	6774	2	N	-0-					-0-
03	103586	X	36996	-0-	-66590	-0-	30431	1	6565	2	N	-0-					-0-
04	58106		16285	-0-	-41821	-0-	9264	1	7021	2	N	-0-					-0-
*05	20618		16230	-0-	-4388	-0-	8825	1	7405	2	N	-0-					-0-
06	11460		NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449		14895	-0-	12446	14337	12521	1	2374	2	N	-0-					1
02	12223	X	12223	-0-	-0-	14337	9995	1	2228	2	N	-0-					1
03	33870		10991	-0-	-22879	-0-	9041	1	1950	2	N	-0-					1
04	6032		4201	-0-	-1831	-0-	2390	1	1811	2	N	-0-					1
*05	7957		5203	-0-	-2754	-0-	2829	1	2374	2	N	-0-					1
06	2370		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
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-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

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

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	867	2	N	-0-					-0-
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	65	1	629	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	582	-0-	-472	-0-	60	1	522	2	N	-0-					-0-
04	900	N	635	-0-	-265	-0-	70	1	565	2	N	-0-					-0-
05	775	N	458	-0-	-317	-0-	55	1	403	2	N	-0-					-0-
06	570	N	401	-0-	-169	-0-	56	1	345	2	N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

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

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	59	1	743	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	539	2	N	-0-					-0-
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	82	1	713	2	N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	189	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	125	1	924	2	N	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	107	1	667	2	N	-0-					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

01	2356	#	2303	-0-	-53	-0-	170	1	2133	2	N	-0-					2
02	2240	#	1444	-0-	-796	-0-	135	1	1309	2	N	-0-					2
03	2480	#	1163	-0-	-1317	-0-	120	1	1043	2	N	-0-					2
04	2400	#	1467	-0-	-933	-0-	162	1	1305	2	N	-0-					2
05	2294	#	945	-0-	-1349	-0-	113	1	832	2	N	-0-					2
06	2220	#	1004	-0-	-1216	-0-	139	1	865	2	N	-0-					2

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	98	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	92	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	108	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	85	1	628	2	Y	-0-					-0-
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	109	1	676	2	Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	792	-0-	-132	-0-	74	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	103	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	126	1	927	2	Y	-0-					-0-
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	135	1	840	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	110	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	81	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	130	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	123	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	139	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	119	1	104	2	Y	-0-					-0-

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

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-

GUERRA (10500) //CONT.// 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	762	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1646	-0-	-6	-0-	617	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	936	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	877	1	1214	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1669	-0-	-346	-0-	857	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1460	-0-	-700	-0-	779	1	681	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	530	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	394	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	547	1	758	2	Y	2					2
							2	9									
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	473	1	654	2	Y	-0-					2
05	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	522	1	495	2	Y	-0-					2
06	1260	N	913	-0-	-347	-0-	487	1	426	2	Y	-0-					2

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	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

01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	413	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	313	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	469	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	430	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	461	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	796	-0-	-284	-0-	425	1	371	2	Y	-0-					-0-

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

01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	111	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	114	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	135	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	726	-0-	-576	-0-	87	1	639	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	390	-0-	-690	-0-	54	1	336	2	N	-0-					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	31	1	396	2	N	-0-					18
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	-0-					18
03	682	N	320	-0-	-362	-0-	33	1	287	2	N	-0-					18
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	33	1	261	2	N	-0-					18
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					18
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					18

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	522	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	522	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	522	1	7287	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2412	-0-	-2088	-0-	522	1	1890	2	N	-0-					-0-
05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	522	1	5412	2	N	-0-					-0-
*06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	522	1	8095	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

01	4146	X	4146	-0-	-0-	B	-0-	409	1	3678	2	N	54					168
								59	9									
02	3406	X	3406	-0-	-0-	B	-0-	362	1	2989	2	N	50					218
								55	9									
03	4105	X	4105	-0-	-0-	B	-0-	430	1	3618	2	N	52	194	1			76
								57	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	B	-0-	431	1	3546	2	N	47					123
								52	9									
05	4235	X	4235	-0-	-0-	B	-0-	454	1	3734	2	N	43					166
								47	9									
*06	4037	X	4037	-0-	-0-	B	-0-	438	1	3549	2	N	45					211
								50	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

01	527	N	713	-0-	186	B	-39702	70	1	632	2	N	10					130
								11	9									
02	560	N	523	-0-	-37	B	-39702	55	1	457	2	N	10					140
								11	9									
03	651	N	885	-0-	234	B	-39468	93	1	778	2	N	13					153
								14	9									
04	690	N	974	-0-	284	B	-39184	104	1	859	2	N	10					163
								11	9									
05	589	N	1101	-0-	512	B	-38672	118	1	970	2	N	12					175
								13	9									
06	870	N	963	-0-	93	B	-38579	105	1	850	2	N	7					182
								8	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

01	682	N	1013	-0-	331	B	-26011	100	1	902	2	N	10					123
								11	9									
02	616	N	829	-0-	213	B	-25798	89	1	731	2	N	8					131
								9	9									
03	682	N	912	-0-	230	B	-25568	96	1	807	2	N	8					139
								9	9									
04	660	N	850	-0-	190	B	-25378	91	1	751	2	N	7					146
								8	9									
05	682	N	834	-0-	152	B	-25226	90	1	736	2	N	7					153
								8	9									
*06	660	N	727	-0-	67	B	-25159	79	1	641	2	N	6					159
								7	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	36	1	323	2	N	-0-					19
02	364	N	268	-0-	-96 B	-0-	29	1	239	2	N	-0-					19
03	465	N	181	-0-	-284 B	-0-	18	1	155	2	N	7					26
							8	9									
04	360	N	297	-0-	-63 B	-0-	32	1	265	2	N	-0-					26
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	40	1	332	2	N	-0-					26
*06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	34	1	279	2	N	-0-					26

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	103	1	929	2	N	30	195	1			59
							33	9									
02	1036	N	881	-0-	-155 B	-0-	92	1	763	2	N	24					83
							26	9									
03	1116	N	1016	-0-	-100 B	-0-	105	1	883	2	N	25					108
							28	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	108	1	888	2	N	26					134
							29	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	118	1	969	2	N	20					154
							22	9									
*06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	106	1	862	2	N	22					176
							24	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1302	-0-	217 B	-62036	128	1	1154	2	N	18	192	1			51
							20	9									
02	1176	N	1137	-0-	-39 B	-62036	120	1	993	2	N	22					73
							24	9									
03	1333	N	762	-0-	-571 B	-62036	79	1	666	2	N	15					88
							17	9									
04	1260	N	650	-0-	-610 B	-62036	68	1	561	2	N	19					107
							21	9									
05	1271	N	574	-0-	-697 B	-62036	60	1	494	2	N	18					125
							20	9									
06	750	N	569	-0-	-181 B	-62036	60	1	489	2	N	18					143
							20	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	117	1	1048	2	N	15					54
							17	9									
02	1148	N	1059	-0-	-89 B	-0-	113	1	935	2	N	10					64
							11	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	160	1	1344	2	N	14					78
							15	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	148	1	1222	2	N	15					93
							17	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	148	1	1213	2	N	8					101
							9	9									
06	1470	N	1226	-0-	-244 B	-0-	133	1	1082	2	N	10					111
							11	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1032	-0-	-177	B	-0-	102	1	921	2	N	8					209
								9	9									
02	1204	N	660	-0-	-544	B	-0-	70	1	575	2	N	14					223
								15	9									
03	1271	N	997	-0-	-274	B	-0-	104	1	879	2	N	13	185	1			51
								14	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	118	1	975	2	N	17					68
								19	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	117	1	962	2	N	15					83
								17	9									
*06	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	107	1	871	2	N	13					96
								14	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					48
02	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					48
03	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
05	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	3	1	22	2	N	-0-					48
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					48

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

01	1860	N	1753	-0-	-107	B	-0-	174	1	1564	2	N	14					213
								15	9									
02	1736	N	1369	-0-	-367	B	-0-	146	1	1206	2	N	15					228
								17	9									
03	1891	N	1736	-0-	-155	B	-0-	183	1	1541	2	N	11	191	1			48
								12	9									
04	1710	N	1640	-0-	-70	B	-0-	176	1	1447	2	N	15					63
								17	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	231	1	1897	2	N	11					74
								12	9									
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1625	2	N	9					83
								10	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	#	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	#	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	#	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5456	#	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

01	4061	X	294	-0-	-3767	-0-	109	1	185	3	N	-0-					-0-
02	1568	X	231	-0-	-1337	-0-	63	1	168	3	N	-0-					-0-
03	1736	X	250	-0-	-1486	-0-	53	1	197	3	N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	131	1	387	3	N	-0-					-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	116	1	631	3	N	-0-					-0-
*06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	81	1	507	3	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	532	-0-	-863	-0-	197	1	335	3	Y	-0-	2	1			12
02	420	N	285	-0-	-135	-0-	78	1	207	3	Y	-0-					12
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	62	1	232	3	Y	-0-					12
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	81	1	243	3	Y	-0-	2	1			10
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	276	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	61	1	380	3	Y	-0-					9

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	236	1	699	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	250	1	1359	3	N	19	9	1			12
							21	9									
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	175	1	1097	3	N	64	36	1			40
							70	9									

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

01	1240	N	555	-0-	-685	-0-	204	1	347	3	N	4	6	1			19
							4	9									
02	672	N	375	-0-	-297	-0-	102	1	272	3	N	1					20
							1	9									
03	465	N	198	-0-	-267	-0-	42	1	156	3	N	-0-	1	1			19
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	119	1	355	3	N	-0-	6	1			13
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	42	1	231	3	N	3	4	1			12
							3	9									
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-	1	1			11

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

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-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					41
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-	41	1			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

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

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

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-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

01	1178	N	726	-0-	-452	-0-	268 4	1 9	454	3	Y	4	12	1			20
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	76 1	1 9	200	3	Y	1	6	1			15
03	403	N	219	-0-	-184	-0-	46 1	1 9	172	3	Y	1	6	1			10
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	151	3	Y	1	5	1			6
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	96 9	1 9	522	3	Y	8	5	1			9
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	61	1	380	3	Y	-0-	5	1			4

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	724	-0-	-175	-0-	268	1	454	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	112	1	297	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	52	1	191	3	Y	52	16	1			40
							57	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	89	1	263	3	Y	21	34	1			27
							23	9									
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	69	1	377	3	Y	7	15	1			19
							8	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	40	1	253	3	Y	-0-	16	1			3

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	614	1	2547	3	N	36	41	1			52
							40	9									
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	647	1	2216	3	N	27	41	1			38
							30	9									
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	815	1	2265	3	N	36	48	1			26
							40	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	743	1	2391	3	N	35					61
							39	9									
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	924	1	2406	3	N	39	48	1			52
							43	9									
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	659	1	2516	3	N	23	44	1			31
							25	9									

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

01	3782	X	745	-0-	-3037	-0-	274	1	467	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	2100	X	323	-0-	-1777	-0-	88	1	233	3	Y	2					10
							2	9									
03	2325	X	162	-0-	-2163	-0-	34	1	128	3	Y	-0-	1	1			9
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	84	1	247	3	Y	-0-	4	1			5
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	52	1	285	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	61	1	380	3	Y	-0-	1	1			4

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	589	N	76	-0-	-513	-0-	27 3	1 9	46	3	Y	3	10	1			23
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	73	1	194	3	Y	-0-	16	1			7
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	89	1	331	3	Y	-0-	1	1			6
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	382	3	Y	-0-	4	1			2
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	93 9	1 9	504	3	Y	8	4	1			6
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	61	1	380	3	Y	-0-	5	1			1

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3379	X	399	-0-	-2980	-0-	140	1	239	3	N	18	23	1			43
							20	9									
02	1316	X	253	-0-	-1063	-0-	69	1	180	3	N	4	17	1			30
							4	9									
03	1457	X	243	-0-	-1214	-0-	43	1	163	3	N	34	16	1			48
							37	9									
04	870	X	227	-0-	-643	-0-	52	1	156	3	N	17	32	1			33
							19	9									
05	558	X	443	-0-	-115	-0-	67	1	366	3	N	9	15	1			27
							10	9									
06	390	X	368	-0-	-22	-0-	51	1	317	3	N	-0-	13	1			14

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	712	-0-	712	712	263	1	449	3	Y	-0-					2
02	14B DENY	321	-0-	321	1033	88	1	233	3	Y	-0-					2
03	14B DENY	252	-0-	252	1285	53	1	197	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
04	14B DENY	302	-0-	302	1587	76	1	226	3	Y	-0-					3
05	14B DENY	572	-0-	572	2159	89	1	480	3	Y	3	2	1			4
						3	9									
*06	2526	N	367	-0-	-2159	-0-	50	1	317	3	Y	-0-	1	1			3

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

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

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
01	434	N	190	-0-	-244	-0-	71	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	34	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	35	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	71	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	257	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	15	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

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

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

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-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	#	899	-0-	-3007	-0-	331	1	562	3	N	5	21	1			140
							6	9									
02	1596	#	1071	-0-	-525	-0-	291	1	769	3	N	10					150
							11	9									
03	1767	#	1258	-0-	-509	-0-	264	1	984	3	N	9	5	1			154
							10	9									
04	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	472	1	1398	3	N	2	25	1			131
							2	9									
05	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	225	1	1228	3	N	128	97	1			162
							141	9									
06	1230	#	933	-0-	-297	-0-	121	1	760	3	N	47	44	1			165
							52	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

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-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1181	-0-	-2508	-0-	421	1	717	3	Y	39	50	1			53
							43	9									
02	3332	X	767	-0-	-2565	-0-	205	1	542	3	Y	18	19	1			52
							20	9									
03	2604	X	520	-0-	-2084	-0-	98	1	363	3	Y	54	28	1			78
							59	9									
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	178	1	526	3	Y	23	56	1			45
							25	9									
05	1178	X	684	-0-	-494	-0-	104	1	570	3	Y	9	22	1			32
							10	9									
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	121	1	760	3	Y	-0-	21	1			11

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

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-

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

01	434	N	363	-0-	-71	-0-	133	1	228	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	69	1	180	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	43	1	163	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	156	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	35	1	189	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	101	1	633	3	Y	-0-	2	1			1

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

01	1178	N	370	-0-	-808	-0-	137	1	233	3	Y	-0-	3	1			10
02	644	N	294	-0-	-350	-0-	81	1	213	3	Y	-0-					10
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	56	1	212	3	Y	-0-	1	1			9
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	40	1	119	3	Y	-0-	4	1			5
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	14	1	74	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					5

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

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-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	868	N	277	-0-	-591	-0-	101	1	174	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	39	1	104	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	204	3	Y	-0-					1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	63	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	136	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	20	1	127	3	Y	-0-	4	1			-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	106	1	179	3	N	-0-					2
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	3	N	-0-					2
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	40	1	148	3	N	-0-					2
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	71	1	210	3	N	-0-					2
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	29	1	158	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	3	N	-0-	1	1			2

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

01	1767	N	607	-0-	-1160	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					1
02	1344	N	634	-0-	-710	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					1
03	992	N	795	-0-	-197	-0-	41	1	754	2	Y	-0-					1
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	Y	-0-					1
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					1
06	780	N	641	-0-	-139	-0-	34	1	607	3	Y	-0-					1

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

01	10850	X	7995	-0-	-2855	-0-	97 158	1 9	7740	2	N	144	194	1			226
02	7000	X	6680	-0-	-320	-0-	6568	2	112	9	N	102					328
03	8153	X	8039	-0-	-114	-0-	7927	2	112	9	N	102	187	1			243
04	7890	X	6681	-0-	-1209	-0-	6593	2	88	9	N	80					323
05	7998	X	7980	-0-	-18	-0-	7884	2	96	9	N	87	185	1			225
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					225

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	29 68	1 9	4545	2	N	62	194	1			294
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					294
03	5642	X	3606	-0-	-2036	-0-	3564	2	42	9	N	38					332
04	5460	X	4420	-0-	-1040	-0-	4396	2	24	9	N	22					354
05	4650	X	3418	-0-	-1232	-0-	3379	2	39	9	N	35					389
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					389

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

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

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	30	1	2278	2	N	-0-					135
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	30	1	1463	2	N	-0-					135
03	1705	N	919	-0-	-786	-0-	20	1	899	2	N	-0-					135
04	2220	N	1125	-0-	-1095	-0-	20	1	1105	2	N	-0-					135
05	1643	N	1146	-0-	-497	-0-	20	1	1126	2	N	-0-					135
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	20	1	1892	2	N	-0-					135

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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARVEY (15-B) 39529 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 285513 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086

01	23250	19229	-0-	-4021	-0-	18534	2	695	9	N	632	555	1				304
02	21000	248	-0-	-20752	-0-	222	2	26	9	N	24	179	1				149
03	23250	15711	-0-	-7539	-0-	15186	2	525	9	N	477	342	1				284
04	22500	4533	-0-	-17967	-0-	4358	2	175	9	N	159	179	1				264
05	23002 #	129	-0-	-22873	-0-	55	2	74	9	N	67	173	1				158
06	18600 #	92	-0-	-18508	-0-	92	2			N	-0-						158

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

01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018 - W/O TO 04-285513

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

01	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	128	1	2255	3	N	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	230	1	3342	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	1799	-0-	-929	-0-	105	1	1694	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	1691	-0-	-949	-0-	106	1	1585	3	N	-0-					-0-
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	306	1	4550	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	2449	-0-	-1391	-0-	150	1	2299	3	N	-0-					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	413	1	7821	3	N	-0-					-0-
02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	426	1	6512	3	N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	360	1	6624	3	N	-0-					-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	433	1	7698	3	N	-0-					-0-
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	407	1	7198	3	N	-0-					-0-
*06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	378	1	6834	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

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

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

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

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

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

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

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

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3590	-0-	490	490	130	1	2397	3	Y	966	943	0			29
							1063	9									
*08	2159	N	1669	-0-	-490	-0-	58	1	1161	3	Y	408	406	0	17	1	14
							1	4	449	9							
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	3	4	9	Y	4	17	0			1
*10	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	80	1	944	3	Y	458	444	0			15
							504	9									
*11	DLQ G-10		283	-0-	283	1811	10	1	166	3	Y	97	109	0			3
							107	9									
*12	DLQ G-10		3160	-0-	3160	4971	72	1	2005	3	Y	979	959	0	6	1	17
							6	4	1077	9							
*01	8214	X	3243	-0-	-4971	-0-	172	1	1914	3	Y	1038	1017	0			38
							15	4	1142	9							
*02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	178	1	1942	3	Y	624	647	0	4	1	11
							6	4	686	9							
*03	3162	X	2222	-0-	-940	-0-	128	1	1322	3	Y	699	694	0			16
							3	4	769	9							
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	303	1	2620	3	Y	991	989	0			18
							1	4	1090	9							
*05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	352	1	3440	3	Y	1039	958	0	85	1	14
							1143	9									
06	3150	X	1360	-0-	-1790	-0-	122	1	1070	3	Y	153	155	0			12
							168	9									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	895	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	2	N	-0-					-0-
06	930	N	38	-0-	-892	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

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-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-					-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	N	-0-					-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

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

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

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

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
01	11005	X	10735	-0-	-270	-0-	730	1	10005	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	9540	-0-	-400	-0-	670	1	8870	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10887	-0-	-180	-0-	732	1	10155	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10038	-0-	-672	-0-	760	1	9278	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10205	-0-	-862	-0-	874	1	9331	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10398	-0-	-132	-0-	771	1	9627	2	N	-0-					-0-

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
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	125	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	130	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	157	1	1676	2	N	-0-					-0-
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	122	1	1523	2	N	-0-					-0-

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
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	389	1	5324	2	N	-0-					-0-
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	450	1	5960	2	N	-0-					-0-
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	467	1	6469	2	N	-0-					-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	511	1	6248	2	N	-0-					-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	581	1	6201	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	5023	-0-	-197	-0-	372	1	4651	2	N	-0-					-0-

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
01	19437	X	17787	-0-	-1650	-0-	1210	1	16577	2	N	-0-					-0-
02	17556	X	15935	-0-	-1621	-0-	1119	1	14816	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	17569	-0-	-1868	-0-	1182	1	16387	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	16565	-0-	-1735	-0-	1253	1	15312	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	16989	-0-	-1921	-0-	1455	1	15534	2	N	-0-					-0-
06	17220	X	15834	-0-	-1386	-0-	1174	1	14660	2	N	-0-					-0-

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
01	8339	X	6870	-0-	-1469	-0-	467	1	6403	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5361	-0-	-323	-0-	376	1	4985	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	381	1	5289	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5259	-0-	-1401	-0-	398	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6661	-0-	-221	-0-	571	1	6090	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5663	-0-	-997	-0-	420	1	5243	2	N	-0-					-0-

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
01	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	872	1	11951	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	828	1	10960	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	10626	-0-	-3417	-0-	715	1	9911	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	12018	-0-	-1572	-0-	909	1	11109	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	13094	-0-	-949	-0-	1122	1	11972	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12481	-0-	-149	-0-	925	1	11556	2	N	-0-					-0-

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
01	16647	X	15666	-0-	-981	-0-	1066	1	14600	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	14115	-0-	-697	-0-	991	1	13124	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	15350	-0-	-1049	-0-	1033	1	14317	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	14779	-0-	-671	-0-	1118	1	13661	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	14979	-0-	-986	-0-	1283	1	13696	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	14528	-0-	-622	-0-	1077	1	13451	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	17539	-0-	-2301	-0-	1193	1	16346	2	N	-0-			-0-
02	17920	X	15470	-0-	-2450	-0-	1086	1	14384	2	N	-0-			-0-
03	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	1215	1	16843	2	N	-0-			-0-
04	16980	X	15557	-0-	-1423	-0-	1177	1	14380	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	15053	-0-	-2493	-0-	1289	1	13764	2	N	-0-			-0-
06	17490	X	15177	-0-	-2313	-0-	1125	1	14052	2	N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1634	-0-	1634	1634	1634	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1040	-0-	1040	2674	1040	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	925	-0-	925	3599	925	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	646	-0-	646	4245	646	3				N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-			-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
04	900	X	748	-0-	-152	-0-	748	3			N	-0-			-0-
05	930	X	665	-0-	-265	-0-	665	3			N	-0-			-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-			-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

01	8060	X	7634	-0-	-426	-0-	275	1	7359	2	Y	-0-					-0-
02	7308	X	6783	-0-	-525	-0-	250	1	6533	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7145	-0-	-946	-0-	305	1	6840	2	Y	-0-					-0-
04	8130	X	6887	-0-	-1243	-0-	299	1	6588	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7271	-0-	-820	-0-	546	1	6725	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	6444	-0-	-936	-0-	511	1	5933	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

01	12338	X	7010	-0-	-5328	-0-	252	1	6758	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	5414	-0-	-5730	-0-	200	1	5214	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	9383	-0-	-2955	-0-	401	1	8982	2	N	-0-					-0-
04	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	498	1	10979	2	N	-0-					-0-
05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	838	1	10319	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7914	-0-	-1176	-0-	628	1	7286	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	N	-0-					-0-
05	620	N	9	-0-	-611	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	68	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	83	1	1866	2	N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	2	N	29					29
							32	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	80	1	987	2	N	-0-					29
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	142	1	1648	2	N	-0-					29

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	19					19
							21	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	N	-0-					19
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	29	1	334	2	N	-0-					19

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1112	-0-	-232	-0-	41	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	54	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	53	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	89	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	94	1	1094	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

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

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	465 N	271	-0-	-194	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
02	504 N	379	-0-	-125	-0-	14	1	365	2	N	-0-					-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	2	N	-0-					-0-
04	270 N	140	-0-	-130	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
05	434 N	42	-0-	-392	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

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

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
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	906	-0-	-158	-0-	33	1	873	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	47	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	847	-0-	-353	-0-	37	1	810	2	N	-0-					-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	105	1	1292	2	N	-0-					-0-
*06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	118	1	1370	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	67	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1370	-0-	-254	-0-	51	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	59	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1161	-0-	-639	-0-	50	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	116	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	972	-0-	-378	-0-	77	1	895	2	N	-0-					-0-

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	Y	2	10	1			3
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					8
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-	4	1			4
04	870	N	607	-0-	-263	-0-	605	2	2	9	Y	2					6
05	930	N	585	-0-	-345	-0-	581	2	4	9	Y	4					10
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	588	2	2	9	Y	2					12

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	17727	-0-	-3384	-0-	639	1	17088	2	N	-0-					64
02	18284	X	16128	-0-	-2156	-0-	596	1	15532	2	N	-0-					64
03	19871	X	15861	-0-	-4010	-0-	677	1	15184	2	N	-0-					64
04	18060	X	15541	-0-	-2519	-0-	675	1	14866	2	N	-0-					64
05	18166	X	14109	-0-	-4057	-0-	1054	1	12975	2	N	73					137
							80	9									
06	17280	X	14003	-0-	-3277	-0-	1111	1	12892	2	N	-0-					137

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	116	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2942	-0-	-138	-0-	109	1	2833	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	135	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2724	-0-	-516	-0-	118	1	2606	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2914	-0-	-434	-0-	219	1	2695	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2622	-0-	-528	-0-	208	1	2414	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

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

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

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-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

01	372	N	312	-0-	-60	-0-	27	1	285	3	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	26	1	287	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

01	2294	X	1572	-0-	-722	-0-	137	1	1435	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	1953	-0-	-119	-0-	173	1	1780	3	N	-0-					-0-
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	124	1	1204	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	581	-0-	-949	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	363	-0-	-1807	-0-	30	1	333	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	314	-0-	-976	-0-	26	1	288	3	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	82	1	855	3	N	-0-					-0-
02	952	N	499	-0-	-453	-0-	44	1	455	3	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	76	1	740	3	N	-0-					-0-
04	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	83	1	931	3	N	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	926	3	N	-0-					-0-

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
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	397	1	4143	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3637	-0-	-3	-0-	323	1	3314	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	358	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	598	1	6715	3	N	-0-					-0-
*06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	280	1	6474	3	N	-0-					-0-

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
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	35	-0-	-28	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

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
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	35	1	362	3	N	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	32	1	325	3	N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	38	1	371	3	N	-0-					-0-
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	31	1	345	3	N	-0-					-0-

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
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	173	1	1800	3	Y	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	154	1	1583	3	Y	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	186	1	1810	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1670	-0-	1670	1670	1670	3			Y	-0-					-0-
05	3000	N	2231	-0-	-769	901	182	1	2049	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2117	-0-	-883	18	174	1	1943	3	Y	-0-					-0-

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
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	980	3	N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	118	1	1145	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	740	-0-	-376	-0-	60	1	680	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	844	-0-	-236	-0-	69	1	775	3	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	3	N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	55	1	564	3	N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	71	1	692	3	N	-0-					-0-
04	810	N	536	-0-	-274	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	47	1	529	3	N	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	54	1	605	3	N	-0-					-0-

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
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	654	3	N	-0-					-0-
04	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	527	N	252	-0-	-275	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

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

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
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	57	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	46	1	832	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	39	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	936	2	Y	-0-					-0-

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
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	2	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	54	1	1122	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	51	1	1070	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	135	1	2495	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2390	-0-	-102	-0-	124	1	2266	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	116	1	2650	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	100	1	2483	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	124	1	2564	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	116	1	2430	2	Y	-0-					-0-

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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	117	-0-	-243	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	105	-0-	-205	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
03	527	N	255	-0-	-272	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	610	2	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	78	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	103	1	2350	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3796	-0-	796	796	148	1	3648	2	Y	-0-					-0-
05	1869	N	1073	-0-	-796	-0-	50	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1997	-0-	-373	-0-	91	1	1906	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2152	-0-	-390	-0-	111	1	2041	2	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	101	1	1842	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	71	1	1632	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1837	-0-	-233	-0-	71	1	1766	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	80	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1635	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	62	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	53	1	1213	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	43	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	591	-0-	-639	-0-	27	1	564	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

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

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1142	-0-	-1090	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1126	-0-	-890	-0-	76	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	149	1	977	2	N	-0-					-0-
*05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	287	1	3966	2	N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4253	-0-	-37	-0-	565	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	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

01	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	1290	1	8840	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10130	-0-	-348	-0-	439	1	9691	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	10130	-0-	-10	-0-	422	1	9708	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	10374	-0-	-197	-0-	10374	2			N	-0-			-0-
06	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	7564	X	7466	-0-	-98	-0-	330	1	7136	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	6567	-0-	-153	-0-	298	1	6269	2	N	-0-			-0-
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	314	1	7016	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	7097	-0-	-133	-0-	308	1	6789	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	7233	-0-	-238	-0-	354	1	6879	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6973	-0-	-257	-0-	357	1	6616	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	146	1	3149	2	N	-0-			-0-
02	1400	X	430	-0-	-970	-0-	19	1	411	2	N	-0-			-0-
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	160	1	3586	2	N	-0-			-0-
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	95	1	2080	2	N	-0-			-0-
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-			-0-
*06	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1726	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

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

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

01	4309	X	3763	-0-	-546	-0-	166	1	3595	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	3808	X	3634	-0-	-174	-0-	165	1	3469	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	168	1	3759	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	164	1	3608	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3929	-0-	-101	-0-	192	1	3734	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	195	1	3606	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

01	5673	X	4342	-0-	-1331	-0-	192	1	4146	2	Y	4	2	1			10
							4	9									
02	4928	X	4044	-0-	-884	-0-	184	1	3860	2	Y	-0-	5	1			5
03	5270	X	4311	-0-	-959	-0-	185	1	4126	2	Y	-0-					5
04	5100	X	3885	-0-	-1215	-0-	169	1	3716	2	Y	-0-	3	1			2
05	4495	X	4493	-0-	-2	-0-	220	1	4269	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	221	1	4084	2	Y	-0-					3

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	465	N	278	-0-	-187	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

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

01	5890	X	5358	-0-	-532	-0-	237	1	5121	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5243	-0-	-357	-0-	238	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	250	1	5597	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5682	-0-	-318	-0-	247	1	5435	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5754	-0-	-74	-0-	281	1	5473	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5440	-0-	-230	-0-	279	1	5161	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

01	1147	N	397	-0-	-750	-0-	17	1	378	2	Y	2					5
							2	9									
02	392	N	205	-0-	-187	-0-	9	1	195	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					3
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	9	1	199	2	Y	-0-	2	1			1
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	14	1	250	2	Y	1					3
							1	9									

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	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

01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	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 #: 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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	106	1	2292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	104	1	2189	2	Y	-0-					-0-
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	Y	-0-					-0-
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	119	1	2614	2	Y	-0-					-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	137	1	2673	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	128	1	2363	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

01	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	222	1	2396	2	N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	253	1	2250	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1019	-0-	-1802	-0-	91	1	928	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	156	-0-	-2574	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	245	-0-	-2576	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	173	-0-	-2497	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

01	713	N	670	-0-	-43	-0-	30	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	29	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	35	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-	-63	-0-	36	1	706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	775	N	408	-0-	-367	-0-	18	1	389	2	Y	1					5
							1	9									
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	1	1			4
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					4
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	12	1	270	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	15	1	294	2	Y	1					1
							1	9									
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					1

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7	-0-	7	19	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	28	X	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	1742	-0-	-1575	-0-	77	1	1661	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
02	1652	X	1428	-0-	-224	-0-	65	1	1363	2	Y	-0-	5	1			2
03	1767	X	1464	-0-	-303	-0-	63	1	1401	2	Y	-0-					2
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	114	1	2517	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3100	N	4160	-0-	1060	1060	203	1	3951	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*06	3000	N	4183	-0-	1183	2243	214	1	3969	2	Y	-0-					2

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	682	-0-	-186	-0-	30	1	652	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	45	1	956	2	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	2	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	519	-0-	-597	-0-	25	1	494	2	N	-0-					-0-
06	960	N	175	-0-	-785	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	36	1	767	2	N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	33	1	693	2	N	-0-					-0-
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	33	1	730	2	N	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	33	1	729	2	N	-0-					-0-
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	37	1	724	2	N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	38	1	709	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1852	2	Y	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	108	1	2423	2	Y	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	109	1	2402	2	Y	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	121	1	2353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	121	1	2234	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	106	1	2289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	101	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	105	1	2356	2	Y	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	105	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	119	1	2305	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	121	1	2250	2	Y	-0-					1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

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

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	190	1	4108	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	3808	X	3713	-0-	-95	-0-	169	1	3544	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	4216	X	2904	-0-	-1312	-0-	124	1	2780	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3097	-0-	-1133	-0-	135	1	2962	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3132	-0-	-1239	-0-	153	1	2976	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4170	X	3274	-0-	-896	-0-	168	1	3106	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-			-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	13	1	295	2	N	-0-			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-			-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

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-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	110	1	1181	2	N	-0-			-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	2	N	-0-			-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	107	1	1085	2	N	-0-			-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	92	1	1195	2	N	-0-			-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1173	2	N	-0-			-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	104	1	1330	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	107	1	2305	2	N	-0-			-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	74	1	1560	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	77	1	1719	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	1724	-0-	-556	-0-	75	1	1649	2	N	-0-			-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	82	1	1516	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	285	1	6171	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	4580	-0-	-1860	-0-	208	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4084	-0-	-3046	-0-	175	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	3780	-0-	-3120	-0-	164	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	312	1	6073	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6200	-0-	-40	-0-	318	1	5882	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	67	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	67	1	1296	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	105	1	1952	2	Y	-0-					1

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	53	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	46	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	937	-0-	-489	-0-	46	1	891	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	808	-0-	-392	-0-	41	1	767	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	962	-0-	-185	-0-	42	1	918	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	766	-0-	-214	-0-	35	1	731	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1054	N	720	-0-	-334	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	693	-0-	-237	-0-	30	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	32	1	629	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	690	N	602	-0-	-88	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
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-

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
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	6944	X	6018	-0-	-926	-0-	266	1	5743	2	Y	8	3	1			13
							9	9									
02	6272	X	5184	-0-	-1088	-0-	235	1	4948	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
03	6944	X	5181	-0-	-1763	-0-	222	1	4959	2	Y	-0-					7
04	5820	X	5481	-0-	-339	-0-	238	1	5243	2	Y	-0-	4	1			3
05	6014	X	4862	-0-	-1152	-0-	237	1	4616	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	5820	X	5154	-0-	-666	-0-	264	1	4889	2	Y	1					6
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	182	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	190	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	157	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	303	-0-	-1587	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	200	1	2582	2	N	-0-					-0-
*06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	180	1	2313	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

01	8370	X	4941	-0-	-3429	-0-	420	1	4521	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	3941	-0-	-3619	-0-	398	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	3684	-0-	-3291	-0-	330	1	3354	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4542	-0-	-888	-0-	326	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	506	1	6526	2	N	-0-					-0-
*06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	550	1	7057	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	N	-0-					-0-
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-
03	372	N	149	-0-	-223	-0-	13	1	136	2	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

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-

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
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	66	1	714	2	N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	67	1	592	2	N	-0-					-0-
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	61	1	615	2	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	64	1	834	2	N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	68	1	875	2	N	-0-					-0-
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	65	1	839	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	21	1	230	2	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	17	1	173	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	209	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2043	-0-	-393	-0-	207	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	180	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	195	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	203	1	2613	2	N	-0-					-0-
*06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	197	1	2530	2	N	-0-					-0-

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
01	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	120	1	2603	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	2688	X	2458	-0-	-230	-0-	112	1	2346	2	Y	-0-	3	1			1
03	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	121	1	2697	2	Y	-0-					1
04	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	109	1	2410	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	100	1	1943	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	144	1	2659	2	Y	-0-					1

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
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	302	1	3249	2	N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	319	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	263	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	293	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	443	-0-	-2347	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	683	-0-	-2017	-0-	49	1	634	2	N	-0-					-0-

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
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-					-0-

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
01	620	N	389	-0-	-231	-0-	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	48	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	Y	-0-					-0-

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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	12741	X	12718	-0-	-23	-0-	562	1	12156	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	10278	-0-	-1230	-0-	467	1	9811	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	10801	-0-	-1940	-0-	462	1	10339	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	7800	-0-	-4500	-0-	339	1	7461	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	5322	-0-	-7388	-0-	260	1	5062	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	8173	-0-	-4127	-0-	419	1	7754	2	N	-0-					-0-

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
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-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	87 1 9	1	1886	2	Y	1					8
02	1792	N	1768	-0-	-24	-0-	80 1 9	1	1687	2	Y	1	2	1			7
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	84	1	1869	2	Y	-0-					7
04	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	80 1 9	1	1761	2	Y	1	8	1			-0-
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	92 1 9	1	1782	2	Y	1					1
06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	91	1	1685	2	Y	-0-					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	50	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	47	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	918	-0-	-291	-0-	45	1	873	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	829	-0-	-221	-0-	43	1	786	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	620	N	419	-0-	-201	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	378	-0-	-154	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	49	1	1055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	46	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	53	1	1035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	54	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	58	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	55	1	1220	2	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	48	1	882	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	140	1	3026	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	3080	X	2947	-0-	-133	-0-	134	1	2813	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	143	1	3188	2	Y	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	142	1	3120	2	Y	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	166	1	3226	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	170	1	3149	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	212	-0-	-222	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-

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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	1					1
							1	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	Y	1					1
							1	9									
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	112	1	2072	2	Y	-0-					1

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2294	X	1519	-0-	-775	-0-	67	1	1448	2	Y	4	1	1			6
							4	9									
02	1792	X	1271	-0-	-521	-0-	58	1	1213	2	Y	-0-	3	1			3
03	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	51	1	1149	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	50	1	1110	2	Y	-0-	2	1			1
05	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	53	1	1029	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1259	2	Y	1					2
							1	9									

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

01	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	558	N	385	-0-	-173	-0-	17	1	367	2	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	13	1	273	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	94	1	1981	2	Y	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	112	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	117	1	2575	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	111	1	2158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2520	N	1565	-0-	-955	-0-	80	1	1485	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	118	1	2545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	104	1	2187	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1837	-0-	-426	-0-	79	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1454	-0-	-1126	-0-	63	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1658	-0-	-1008	-0-	81	1	1575	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2580	X	1852	-0-	-728	-0-	95	1	1757	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4960	X	3676	-0-	-1284	-0-	162	1	3511	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
02	4368	X	3922	-0-	-446	-0-	178	1	3743	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
03	4805	X	3714	-0-	-1091	-0-	159	1	3555	2	Y	-0-					9
04	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	179	1	3942	2	Y	-0-	2	1			7
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	230	1	4467	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
*06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	219	1	4064	2	Y	1					8
							1	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

*07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					42
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					42
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					42
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					42
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	7	1			35
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	84	1	1819	2	N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	91	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	94	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	104	1	2279	2	N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	111	1	2163	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	103	1	1898	2	N	-0-					-0-

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
01	806	N	487	-0-	-319	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	598	-0-	-270	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	50	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	58	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	53	1	990	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	84	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	55	1	1238	2	N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	82	1	1812	2	N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-					-0-
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	100	1	1855	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

01	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	322	1	3465	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3195	-0-	-585	-0-	323	1	2872	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2862	-0-	-1137	-0-	256	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	338	1	4368	2	N	-0-					-0-
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	363	1	4682	2	N	-0-					-0-
*06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	353	1	4529	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	61	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	57	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	60	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	59	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	68	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	69	1	1272	2	N	-0-					-0-

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
01	744	N	414	-0-	-330	-0-	18	1	395	2	N	1					1
							1	9									
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	16	1	335	2	N	-0-	1	1			-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	16	1	368	2	N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	18	1	359	2	N	1					1
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					1

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
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	871	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	947	2	N	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	N	-0-					-0-

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
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	48	1	1047	2	Y	1					1
							1	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1111	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1127	2	Y	-0-					1

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
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	85	1	1834	2	N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	83	1	1861	2	N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	82	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	97	1	1792	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	260	1	5614	2	Y	4	2	1			13
							4	9									
02	4452	X	2800	-0-	-1652	-0-	127	1	2673	2	Y	-0-	5	1			8
03	5146	X	4350	-0-	-796	-0-	186	1	4164	2	Y	-0-					8
04	5700	X	4439	-0-	-1261	-0-	193	1	4246	2	Y	-0-	3	1			5
05	5890	X	4417	-0-	-1473	-0-	216	1	4197	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
06	5700	X	4393	-0-	-1307	-0-	225	1	4168	2	Y	-0-					6

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	2	Y	1					1
							1	9									
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	44	1	929	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	50	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	41	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	52	1	1016	2	Y	1					1
							1	9									
06	1140	N	863	-0-	-277	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					1

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

01	1054	N	939	-0-	-115	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	39	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	45	1	881	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	47	1	871	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	711	-0-	-429	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	982	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	75	1	1612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	X	1400	-0-	-168	-0-	64	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1151	-0-	-678	-0-	49	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1190	-0-	-580	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1087	-0-	-742	-0-	53	1	1032	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1620	X	1235	-0-	-385	-0-	63	1	1172	2	Y	-0-					1

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
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-

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
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	146	1	3156	2	N	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	139	1	2917	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	144	1	3215	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3240	-0-	-60	-0-	141	1	3099	2	N	-0-					-0-
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	171	1	3334	2	N	-0-					-0-
*06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	169	1	3133	2	N	-0-					-0-

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
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1455	2	Y	1					1
							1	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	124	1	2775	2	Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	90	1	1972	2	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	70	1	1304	2	Y	-0-					-0-

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
01	5146	X	4311	-0-	-835	-0-	190	1	4117	2	Y	4	1	1			9
							4	9									
02	4928	X	4125	-0-	-803	-0-	187	1	3938	2	Y	-0-	5	1			4
03	5456	X	4014	-0-	-1442	-0-	172	1	3842	2	Y	-0-					4
04	5280	X	3908	-0-	-1372	-0-	170	1	3738	2	Y	-0-	3	1			1
05	4557	X	4168	-0-	-389	-0-	204	1	3961	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	4410	X	3231	-0-	-1179	-0-	166	1	3065	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	14	1	312	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	12	1	227	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-

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
01	1891	N	672	-0-	-1219	-0-	30	1	641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1703	N	874	-0-	-829	-0-	40	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	56	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	130	1	2405	2	Y	-0-					1

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
01	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	49	1	1061	2	Y	1					1
							1	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	51	1	993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	814	-0-	-386	-0-	42	1	772	2	Y	-0-					-0-

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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-

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
01	1116	N	963	-0-	-153	-0-	43	1	919	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	39	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	52	1	1014	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	Y	-0-					1

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
01	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	508	1	10991	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	466	1	9800	2	N	-0-					-0-
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	483	1	10796	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	11010	-0-	-120	-0-	478	1	10532	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	11197	-0-	-304	-0-	548	1	10649	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10556	-0-	-574	-0-	541	1	10015	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	21	1	415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	176	-0-	-214	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-

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
01	465	N	248	-0-	-217	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	N	-0-					-0-
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	26	1	263	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	-0-					-0-

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
01	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	163	1	3525	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	151	1	3177	2	Y	-0-	3	1			1
03	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	157	1	3512	2	Y	-0-					1
04	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	148	1	3252	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	173	1	3366	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	183	1	3387	2	Y	-0-					-0-

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
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	860	-0-	-160	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	643	-0-	-437	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					-0-

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
01	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	283	1	6120	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5948	-0-	-240	-0-	270	1	5678	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6348	-0-	-410	-0-	272	1	6076	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5760	-0-	-780	-0-	250	1	5510	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	291	1	5657	2	N	-0-					-0-
*06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	335	1	6211	2	N	-0-					-0-

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
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	N	-0-					-0-
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	360	1	3881	2	N	-0-					-0-
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	355	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	291	1	2956	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3979	-0-	-131	-0-	285	1	3694	2	N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	355	1	4577	2	N	-0-					-0-
*06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	359	1	4608	2	N	-0-					-0-

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
01	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	161	1	3484	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
02	3556	X	3430	-0-	-126	-0-	156	1	3274	2	Y	-0-	3	1			7
03	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	159	1	3562	2	Y	-0-					7
04	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	156	1	3428	2	Y	-0-					7
05	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	173	1	3363	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	3690	X	3411	-0-	-279	-0-	175	1	3236	2	Y	-0-					7

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
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	105	1	2262	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	101	1	2124	2	Y	-0-	1	1			11
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	102	1	2288	2	Y	-0-					11
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	97	1	2139	2	Y	-0-					11
05	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	113	1	2202	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
06	2310	N	1912	-0-	-398	-0-	98	1	1814	2	Y	-0-					11

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
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-

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
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	122	1	2632	2	N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	121	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1	2903	2	N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	145	1	3187	2	N	-0-					-0-
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	138	1	2678	2	N	-0-					-0-
*06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	135	1	2506	2	N	-0-					-0-

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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

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
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	2	N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-

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
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1156	-0-	-76	-0-	117	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	89	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	91	1	1171	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	81	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	69	1	884	2	N	-0-					-0-

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
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	28	1	248	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	-0-					-0-

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
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	2803	2	Y	2	1	1			1
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	119	1	2500	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	126	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	125	1	2746	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	138 2	1 9	2691	2	Y	2	2	1			-0-
06	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	139	1	2575	2	Y	-0-					-0-

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
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	17 1	1 9	371	2	Y	1	1	1			-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	22	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	874	2	Y	1	1	1			-0-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	135	1	3611	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3829	-0-	-847	-0-	141	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	167	1	3736	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3512	-0-	-1108	-0-	152	1	3360	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3468	-0-	-1027	-0-	261	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3372	-0-	-738	-0-	268	1	3104	2	N	-0-					-0-

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
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					14
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	1	1	21	2	N	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	756	X	664	-0-	-92	-0-	30	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	560	-0-	-640	-0-	24	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1076	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	158	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	114	1	1157	2	N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	94	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	86	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1029	-0-	-201	-0-	74	1	955	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	997	-0-	-57	-0-	85	1	912	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	871	-0-	-137	-0-	88	1	783	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	778	-0-	-307	-0-	70	1	708	2	N	-0-					-0-
04	960	N	654	-0-	-306	-0-	47	1	607	2	N	-0-					-0-
05	961	N	593	-0-	-368	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
06	750	N	505	-0-	-245	-0-	37	1	468	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	850	-0-	-607	-0-	31	1	819	2	N	-0-					23
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	45	1	1171	2	N	-0-					23
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	N	-0-					23
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	45	1	999	2	N	28					51
							31	9									
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	86	1	1061	2	N	28					79
							31	9									
06	1410	N	572	-0-	-838	-0-	45	1	527	2	N	-0-					79

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
01	1705	N	908	-0-	-797	-0-	40	1	867	2	Y	1					1
							1	9									
02	896	N	700	-0-	-196	-0-	32	1	668	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	992	N	839	-0-	-153	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	62	1	1358	2	Y	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	110	1	2141	2	Y	1					1
							1	9									
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	105	1	1942	2	Y	-0-					1

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
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

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
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	206	-0-	-154	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	102	1	2207	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2184	N	2071	-0-	-113	-0-	94	1	1977	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	99	1	2212	2	Y	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	101	1	2216	2	Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	114	1	2225	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	125	1	2307	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	2	N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	30	1	264	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	20	1	259	2	N	-0-					-0-

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
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	52	1	556	2	N	-0-					-0-
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	49	1	433	2	N	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	55	1	562	2	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	567	1	6107	2	N	-0-					-0-
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	556	1	4947	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5464	-0-	-1759	-0-	490	1	4974	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5559	-0-	-1431	-0-	399	1	5160	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5268	-0-	-1955	-0-	379	1	4889	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5300	-0-	-1150	-0-	383	1	4917	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	131	1	3510	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3042	-0-	-94	-0-	111	1	2903	2	N	25					25
							28	9									
03	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	138	1	3099	2	N	-0-					25
04	3360	X	2837	-0-	-523	-0-	123	1	2714	2	N	-0-					25
05	3472	X	2947	-0-	-525	-0-	214	1	2635	2	N	89					114
							98	9									
*06	3360	X	2636	-0-	-724	-0-	209	1	2427	2	N	-0-	84	6			30

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1148	N	1054	-0-	-94	-0-	48	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	58	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	59	1	1088	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1092	2	Y	1					1
							1	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	51	1	993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	997	-0-	-113	-0-	51	1	946	2	Y	-0-					-0-

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
01	2821	X	2171	-0-	-650	-0-	96	1	2073	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
02	2548	X	1668	-0-	-880	-0-	76	1	1592	2	Y	-0-	1	1			7
03	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	95	1	2134	2	Y	-0-					7
04	2100	N	1566	-0-	-534	-0-	68	1	1498	2	Y	-0-					7
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	79	1	1531	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	2160	N	1540	-0-	-620	-0-	79	1	1461	2	Y	-0-					7

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
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	54	1	1444	2	N	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	63	1	1646	2	N	-0-					-0-
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	73	1	1631	2	N	-0-					-0-
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	2	N	-0-					-0-
*05	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	85	1	1048	2	N	-0-					-0-
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	153	1	1776	2	N	-0-					-0-

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
01	403	N	94	-0-	-309	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-

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
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	50	2	Y	2					8
							2	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					7
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	1					1
							1	9									
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	271	-0-	-194	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	80	1	1772	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	58	1	1134	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					1

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
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	2	Y	1					1
							1	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	81	1	1713	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	71	1	1569	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	80	1	1550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	70	1	1294	2	Y	-0-					-0-

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
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-

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
01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	488	1	13062	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	199	1	5195	2	N	-0-					-0-
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	N	-0-					-0-
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	841	1	10347	2	N	-0-					-0-
*06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	532	1	6168	2	N	-0-					-0-

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
01	2449	X	1108	-0-	-1341	-0-	40	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	654	-0-	-1054	-0-	24	1	630	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	958	-0-	-716	-0-	41	1	917	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	940	-0-	-140	-0-	41	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1	939	2	N	-0-					-0-
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	164	1	1903	2	N	-0-					-0-

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
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	27	1	709	2	N	-0-					-0-
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	35	1	777	2	N	-0-					-0-
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	33	1	722	2	N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	61	1	755	2	N	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

01	1054	N	747	-0-	-307	-0-	33	1	714	2	N	-0-					-0-
02	924	N	741	-0-	-183	-0-	34	1	707	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	781	-0-	-242	-0-	33	1	748	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	N	-0-					-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	36	1	705	2	N	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	36	1	668	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	29	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	31	1	596	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

01	403	N	325	-0-	-78	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	49	1	1251	2	N	8					24
							9	9									
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	2	N	-0-					24
*02	1344	N	832	-0-	-512	-0-	31	1	801	2	N	-0-					24
*03	1364	N	594	-0-	-770	-0-	25	1	569	2	N	-0-					24
*04	690	N	337	-0-	-353	-0-	15	1	322	2	N	-0-					24
*05	930	N	691	-0-	-239	-0-	52	1	639	2	N	-0-					24
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	39	1	456	2	N	-0-					24

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
01	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	114	1	2472	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	101	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	138	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	124	1	2726	2	N	-0-					-0-
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	148	1	2869	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	143	1	2639	2	N	-0-					-0-

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
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-

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
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	41	-0-	-139	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

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
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	115	1	2495	2	Y	1					1
							1	9									
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	156	1	3275	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	126	1	2819	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2327	-0-	-193	-0-	101	1	2226	2	Y	-0-					-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	138	1	2692	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	150	1	2772	2	Y	-0-					1

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
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1316	X	1251	-0-	-65	-0-	57	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1355	-0-	-102	-0-	58	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	63	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	68	1	1319	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1652	N	1501	-0-	-151	-0-	68	1	1433	2	Y	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	88	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	2	Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	96	1	1777	2	Y	-0-					1

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
01	5115	X	5041	-0-	-74	-0-	223	1	4814	2	Y	4	1	1			7
							4	9									
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	217	1	4554	2	Y	-0-	5	1			2
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	223	1	4993	2	Y	-0-					2
04	4920	X	4311	-0-	-609	-0-	187	1	4124	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	5270	X	4312	-0-	-958	-0-	211	1	4097	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	5100	X	3560	-0-	-1540	-0-	182	1	3378	2	Y	-0-					1

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
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	Y	1					1
							1	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	7	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-

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
01	1519	N	1003	-0-	-516	-0-	44	1	958	2	Y	1					1
							1	9									
02	1372	N	353	-0-	-1019	-0-	16	1	337	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	100	1	2195	2	Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	97	1	1792	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

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

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
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	N	-0-					-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
06	660	N	319	-0-	-341	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

01	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	55	1	1225	2	Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	53	1	1034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	907	-0-	-173	-0-	46	1	861	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

01	1891	N	891	-0-	-1000	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	830	-0-	-374	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	925	-0-	-749	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	900	N	677	-0-	-223	-0-	677	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-

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
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-

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
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	29	1	566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	273	-0-	-254	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					-0-
*01	341	N	280	-0-	-61	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
*05	279	N	206	-0-	-73	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

01	3100	N	2322	-0-	-778	219	103	1	2218	2	Y	1					1
							1	9									
02	2800	N	2775	-0-	-25	194	126	1	2649	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2951	X	2757	-0-	-194	-0-	118	1	2639	2	Y	-0-					-0-
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	105	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	116	1	2246	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	2	Y	-0-					1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	93	1	2013	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	105	1	2215	2	Y	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	110	1	2471	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	87	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1899	-0-	-674	-0-	93	1	1804	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	114	1	2117	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	129	1	2791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	99	1	2083	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1509	-0-	-723	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					-0-
04	2820	N	957	-0-	-1863	-0-	42	1	915	2	Y	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	138	1	2679	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	71	1	1319	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	1					1
							1	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	70	1	1507	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	62	1	1303	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1491	2	Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	82	1	1586	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	89	1	1649	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	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
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	35	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	33	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					-0-

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
01	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	116	1	2514	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2464	N	2433	-0-	-31	-0-	110	1	2323	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	113	1	2518	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	109	1	2403	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	128	1	2480	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	128	1	2369	2	Y	-0-					-0-

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
01	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	87	1	1871	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	93	1	1953	2	Y	-0-	3	1			8
03	2294	X	2164	-0-	-130	-0-	93	1	2071	2	Y	-0-					8
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	90	1	1981	2	Y	-0-	2	1			6
05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	109	1	2111	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	108	1	2004	2	Y	-0-					6

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
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	N	-0-					-0-

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
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	360	N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	50	1	1082	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	46	1	976	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	49	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	49	1	1087	2	Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	2	Y	-0-					-0-

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
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	57	1	1226	2	Y	1					1
							1	9									
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	56	1	1245	2	Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	63	1	1230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1	1207	2	Y	-0-					-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2194	-0-	-1526	-0-	186	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	1644	-0-	-1716	-0-	166	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1611	-0-	-2109	-0-	144	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	244	1	3153	2	N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	265	1	3417	2	N	-0-					-0-
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	235	1	3009	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	40	1	429	2	N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	47	1	415	2	N	-0-					-0-
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	34	1	348	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	N	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	307	1	3304	2	N	-0-			21
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	291	1	2586	2	N	-0-			21
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	201	1	2044	2	N	-0-			21
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	208	1	2691	2	N	-0-			21
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	279	1	3603	2	N	-0-			21
*06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	213	1	2731	2	N	-0-			21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	120	1	1295	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1177	-0-	-167	-0-	119	1	1058	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	100	1	1015	2	N	-0-			-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	106	1	1371	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	87	1	1126	2	N	-0-			-0-
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	103	1	1315	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

01	248	N	189	-0-	-59	-0-	16	1	173	2	N	-0-			-0-
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

01	465	N	297	-0-	-168	-0-	25	1	272	2	N	-0-			-0-
02	392	N	239	-0-	-153	-0-	24	1	215	2	N	-0-			-0-
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	30	1	303	2	N	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-			-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

01	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	136	1	1468	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1414	-0-	-238	-0-	143	1	1271	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	127	1	1295	2	N	-0-			-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	141	1	1828	2	N	-0-			-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	153	1	1971	2	N	-0-			-0-
*06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	148	1	1894	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

01	682	N	496	-0-	-186	-0-	42	1	454	2	N	-0-			-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	53	1	469	2	N	-0-			-0-
03	558	N	401	-0-	-157	-0-	36	1	365	2	N	-0-			-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	51	1	666	2	N	-0-			-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	41	1	531	2	N	-0-			-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	56	1	717	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	145	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	903	-0-	-1029	-0-	91	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	89	-0-	-1771	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3121	-0-	121	121	224	1	2897	2	N	-0-					-0-
05	2711	N	2590	-0-	-121	-0-	186	1	2404	2	N	-0-					-0-
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	174	1	2238	2	N	-0-					-0-

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
01	6324	X	6121	-0-	-203	-0-	220	1	5901	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5520	-0-	-444	-0-	204	1	5316	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5759	-0-	-844	-0-	246	1	5513	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5399	-0-	-991	-0-	234	1	5165	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5757	-0-	-350	-0-	433	1	5324	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4964	-0-	-946	-0-	394	1	4570	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	51	1	551	2	N	-0-					-0-
02	616	N	360	-0-	-256	-0-	36	1	324	2	N	-0-					-0-
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	33	1	336	2	N	-0-					-0-
04	570	N	58	-0-	-512	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1451	2	N	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	40	1	859	2	Y	1					1
							1	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	38	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	44	1	847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	44	1	815	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 #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	322	-0-	-2778	207	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	439	X	232	-0-	-207	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	3	-0-	-1167	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	254	-0-	-180	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	117	-0-	-183	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

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-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	47 1	1 9	1021	2	Y	1	1	1			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	44	1	975	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	53 1	1 9	1028	2	Y	1	1	1			-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

01	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	109	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1088	-0-	-396	-0-	110	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	913	-0-	-544	-0-	82	1	831	2	N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	155	1	2006	2	N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	171	1	2201	2	N	-0-					-0-
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	150	1	1922	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

01	434	N	217	-0-	-217	-0-	10 1	1 9	206	2	Y	1					1
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	X	288	-0-	-208	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	403	2	Y	1					1
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
01	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	63	1	1365	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1316	N	1300	-0-	-16	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	62	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	2	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1369	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	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

01	682	N	488	-0-	-194	-0-	41	1	447	2	N	-0-					-0-
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	40	1	360	2	N	-0-					-0-
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	35	1	360	2	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	638	2	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	N	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

01	775	N	278	-0-	-497	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	47	-0-	-345	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

01	403	N	385	-0-	-18	-0-	33	1	352	2	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	37	1	373	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	Y	1					1
							1	9									
02	728	N	599	-0-	-129	-0-	27	1	572	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	32	1	617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	55	1	1188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1176	N	1055	-0-	-121	-0-	48	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	50	1	1128	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	52	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1284	2	N	-0-					1

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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		19	-0-	19	19	1	1	18	2	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
01	8711	X	8024	-0-	-687	-0-	354	1	7663	2	N	6	2	1			17
							7	9									
02	7672	X	7356	-0-	-316	-0-	334	1	7022	2	N	-0-	7	1			10
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	356	1	7969	2	N	-0-					10
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	348	1	7670	2	N	-0-	3	1			7
05	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	407	1	7922	2	N	6	5	1			8
							7	9									
06	8070	X	7790	-0-	-280	-0-	399	1	7391	2	N	-0-					8

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
01	651	N	426	-0-	-225	-0-	19	1	407	2	N	-0-					-0-
02	588	N	448	-0-	-140	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	23	1	524	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	-0-					-0-
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-

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
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-

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
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	869	-0-	-279	-0-	88	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-	79	1	804	2	N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	75	1	973	2	N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	60	1	766	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	99	1	2132	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	92	1	1942	2	N	-0-	1	1			-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	96	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	93	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	109	1	2115	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	103	1	1917	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	181	-0-	-191	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	N	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	17	1	377	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	N	-0-					-0-
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

01	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	105	1	2279	2	N	3	1	1			10
							3	9									
02	2352	X	2199	-0-	-153	-0-	100	1	2099	2	N	-0-	3	1			7
03	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	103	1	2308	2	N	-0-					7
04	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	95	1	2103	2	N	-0-	2	1			5
05	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	116	1	2249	2	N	3	2	1			6
							3	9									
06	2340	N	2026	-0-	-314	-0-	104	1	1922	2	N	-0-					6

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

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-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

01	713	X	646	-0-	-67	-0-	28	1	614	2	N	4	2	1			11
							4	9									
02	616	X	574	-0-	-42	-0-	26	1	548	2	N	-0-	5	1			6
03	868	X	669	-0-	-199	-0-	29	1	640	2	N	-0-					6
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	N	-0-	3	1			3
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	31	1	610	2	N	5	3	1			5
							6	9									
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	-0-					5

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

01	527	N	388	-0-	-139	-0-	33	1	355	2	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	N	-0-					-0-
03	620	N	353	-0-	-267	-0-	32	1	321	2	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-					-0-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

*07	19096	X	18453	-0-	-643	-0-	740	1	17713	2	N	-0-					-0-
*08	18910	X	17808	-0-	-1102	-0-	713	1	17095	2	N	-0-					-0-
*09	18120	X	17362	-0-	-758	-0-	713	1	16649	2	N	-0-					-0-
*10	18507	X	17697	-0-	-810	-0-	708	1	16989	2	N	-0-					-0-
*11	17880	X	17034	-0-	-846	-0-	629	1	16405	2	N	-0-					-0-
*12	18445	X	17561	-0-	-884	-0-	658	1	16903	2	N	-0-					-0-
*01	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	663	1	17744	2	N	-0-					-0-
*02	16240	X	16086	-0-	-154	-0-	594	1	15492	2	N	-0-					-0-
*03	17701	X	16666	-0-	-1035	-0-	712	1	15954	2	N	-0-					-0-
*04	17940	X	15845	-0-	-2095	-0-	688	1	15157	2	N	-0-					-0-
*05	18538	X	16484	-0-	-2054	-0-	1238	1	15246	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	14790	-0-	-3120	-0-	1174	1	13616	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

01	4867	X	4138	-0-	-729	-0-	183	1	3955	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4016	-0-	-380	-0-	182	1	3834	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	189	1	4221	2	N	-0-			-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	185	1	4072	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4274	-0-	-159	-0-	209	1	4065	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	204	1	3775	2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-			12
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	177	2			N	-0-			12
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-			12
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-			12
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			12
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			12

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	620	N	233	-0-	-387	-0-	10	1	223	2	N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-			-0-
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	1173	1	6346	2	N	-0-			4
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	1390	1	6819	2	N	-0-			4
03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1286	1	6931	2	N	-0-			4
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1290	1	6434	2	N	-0-			4
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	1177	1	5724	2	N	-0-			4
*06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	831	1	5644	2	N	-0-			4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6045	X	5922	-0-	-123	-0-	924	1	4998	2	Y	-0-					24
02	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	827	1	4059	2	Y	-0-					24
03	6045	X	5674	-0-	-371	-0-	888	1	4786	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10		5137	-0-	5137	5137	858	1	4279	2	Y	-0-					24
*05	DLQ G-10		5444	-0-	5444	10581	929	1	4515	2	Y	-0-					24
*06	15885	X	5304	-0-	-10581	-0-	681	1	4623	2	Y	-0-	16	6			8

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

01	12555	X	11346	-0-	-1209	-0-	1770	1	9576	2	Y	-0-					7
02	11340	X	10652	-0-	-688	-0-	1803	1	8849	2	Y	-0-					7
03	12555	X	11707	-0-	-848	-0-	1832	1	9875	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		11177	-0-	11177	11177	1866	1	9311	2	Y	-0-					7
*05	DLQ G-10		11466	-0-	11466	22643	1956	1	9510	2	Y	-0-					7
*06	44685	X	22042	-0-	-22643	-0-	2829	1	19213	2	Y	-0-					7

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	119	1	2580	2	N	-0-					71
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	134	1	2815	2	N	-0-					71
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	129	1	2876	2	N	-0-					71
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	113	1	2483	2	N	-0-					71
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	124	1	2406	2	N	-0-					71
*06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	118	1	2181	2	N	-0-					71

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	1133	1	6132	2	N	-0-					5
02	7476	X	5791	-0-	-1685	-0-	980	1	4811	2	N	-0-					5
03	8277	X	6351	-0-	-1926	-0-	994	1	5357	2	N	-0-					5
04	8010	X	5907	-0-	-2103	-0-	986	1	4921	2	N	-0-					5
05	8277	X	5497	-0-	-2780	-0-	938	1	4559	2	N	-0-					5
06	7020	X	5133	-0-	-1887	-0-	659	1	4474	2	N	-0-					5

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

01	1302	X	493	-0-	-809	-0-	22	1	471	2	N	-0-					116
02	756	X	366	-0-	-390	-0-	17	1	349	2	N	-0-					116
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	N	-0-					116
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	16	1	348	2	N	-0-					116
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	N	-0-	102	6			14
06	840	N	518	-0-	-322	-0-	27	1	491	2	N	-0-					14

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

01	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

01	3224	X	2058	-0-	-1166	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1149	-0-	-1763	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	899	-0-	-1411	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	838	-0-	-1208	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	330	-0-	-1650	-0-	330	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

01	837	N	203	-0-	-634	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	364	N	162	-0-	-202	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

01	2852	X	1830	-0-	-1022	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1875	-0-	-449	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1677	-0-	-803	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1843	-0-	-557	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1849	-0-	-631	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1833	-0-	-177	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

01	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2356	-0-	-360	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	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
01	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1689	-0-	-131	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	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
01	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1029	-0-	-203	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	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
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1139	-0-	-783	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	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
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	9	N	10					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					72
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
02	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
03	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
04	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
05	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

01	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	234	1	2576	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2528	-0-	-20	-0-	108	1	2420	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	7	1	2581	2	Y	-0-					-0-
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	39	1	2721	2	Y	-0-					-0-
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	323	-0-	-173	-0-	1	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

01	1457	N	394	-0-	-1063	-0-	27	1	301	2	Y	60					61
							66	9									
02	1036	N	121	-0-	-915	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					61
03	589	N	38	-0-	-551	-0-	13	2	25	9	Y	23					84
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					84
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	18	1	1208	2	Y	28	102	1			10
							31	9									
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					10

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	202	1	2227	2	Y	-0-					1
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	88	1	1973	2	Y	-0-					1
03	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	5	1	1795	2	Y	-0-					1
04	2340	N	1637	-0-	-703	-0-	1637	2			Y	-0-					1
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	26	1	1808	2	Y	-0-					1
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					1

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
01	961	N	713	-0-	-248	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	553	-0-	-231	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	655	-0-	-430	-0-	2	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4352	-0-	1252	1252	62	1	4290	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2981	-0-	-19	1233	2981	2			Y	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	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

01	DELQ PR		2028	-0-	2028	19534	1851	1	177	2	Y	-0-					20
02	DELQ PR		1739	-0-	1739	21273	1529	1	210	2	Y	-0-					20
03	3100	N	1885	-0-	-1215	20058	1637	1	248	2	Y	-0-					20
04	3000	N	1863	-0-	-1137	18921	1622	1	241	2	Y	-0-					20
*05	3100	N	1695	-0-	-1405	17516	1287	1	408	2	Y	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17516					Y	NO RPT					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

01	DELQ PR		822	-0-	822	4946	723	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		670	-0-	670	5616	611	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	776	-0-	-2324	3292	673	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	815	-0-	-2185	1107	709	1	106	2	Y	-0-					-0-
*05	1994	N	887	-0-	-1107	-0-	673	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	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

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-

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
01	3100	N	3953	-0-	853	5012	341	1	3612	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3795	-0-	995	6007	296	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	9288	X	3281	-0-	-6007	-0-	298	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3057	-0-	-783	-0-	284	1	2773	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	2851	-0-	-1365	-0-	315	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2619	-0-	-1461	-0-	335	1	2284	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	N	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	34	1	331	2	N	-0-					-0-
05	496	N	340	-0-	-156	-0-	38	1	302	2	N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	40	1	273	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	50	1	527	2	N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-					-0-
04	570	N	389	-0-	-181	-0-	36	1	353	2	N	-0-					-0-
05	589	N	372	-0-	-217	-0-	41	1	331	2	N	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	43	1	294	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	2	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	63	1	429	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	261	1	2761	2	N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	222	1	2629	2	N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	264	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2851	-0-	-59	-0-	265	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2653	-0-	-509	-0-	293	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2461	-0-	-599	-0-	315	1	2146	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	2	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	61	1	610	2	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	64	1	621	2	N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	70	1	566	2	N	-0-					-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	76	1	515	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	128	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	107	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1067	-0-	-313	-0-	99	1	968	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	998	-0-	-738	-0-	110	1	888	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	928	-0-	-212	-0-	119	1	809	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

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-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	423	1	4486	2	N	-0-					-0-
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	492	1	5810	2	N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	507	1	5085	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	4386	-0-	-1944	-0-	408	1	3978	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	2596	-0-	-4379	-0-	287	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	863	-0-	-5887	-0-	110	1	753	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

01	14B2 EXT		568	-0-	568	1592	49	1	519	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		537	-0-	537	2129	42	1	495	2	N	-0-					-0-
03	3287	X	1158	-0-	-2129	-0-	105	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	127	1	1241	2	N	-0-					-0-
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	141	1	1133	2	N	-0-					-0-
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	151	1	1030	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	806	-0-	-124	-0-	121	1	685	3	N	-0-					-0-
02	868	N	478	-0-	-390	-0-	74	1	403	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	113	1	565	3	N	-0-					-0-
04	780	N	279	-0-	-501	-0-	66	1	213	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	96	1	447	3	N	-0-					-0-
06	660	N	76	-0-	-584	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					243
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					243
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					244
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					244
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					244
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					244

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	280	2	32	9	N	29					53
02	3192	X	380	-0-	-2812	-0-	266	2	114	9	N	104					157
03	3534	X	441	-0-	-3093	-0-	411	2	30	9	N	27					184
04	3420	X	83	-0-	-3337	-0-	72	2	11	9	N	10					194
05	868	X	67	-0-	-801	-0-	67	2			N	-0-					194
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					194

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1621	2	7	9	N	6					356
02	1876	N	1593	-0-	-283	-0-	1593	2			N	-0-					356
03	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1830	2	10	9	N	9					365
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					365
05	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-	70	1			295
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					295

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	2	8	9	N	7					139
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					139
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	706	2	14	9	N	13					152
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					152
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	59	1			93
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					93

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					20
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	19	1			4
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					4

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					42
02	13	X	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					42
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
*05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	475	2	2	9	N	2					176
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					176
03	496	N	158	-0-	-338	-0-	150	2	8	9	N	7					183
04	450	N	113	-0-	-337	-0-	113	2			N	-0-					183
05	434	N	48	-0-	-386	-0-	45	2	3	9	N	3	38	1			148
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					148

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - PLUGGED 06/07/19

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1612	N	1212	-0-	-400	-0-	97	1	1036	3	N	72					134
							79	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	104	1	1360	3	N	11					145
							12	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	102	1	1306	3	N	5					150
							6	9									
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	88	1	1014	3	N	13					163
							14	9									
05	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	95	1	1166	3	N	7					170
							8	9									
06	1380	N	967	-0-	-413	-0-	78	1	882	3	N	6					176
							7	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

01	3100	N	2964	-0-	-136	404	2950	3	14	9	N	13					158
02	2854	X	2450	-0-	-404	-0-	2441	3	9	9	N	8					166
03	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	2733	3	10	9	N	9					175
04	3510	X	2642	-0-	-868	-0-	2633	3	9	9	N	8	1	8			182
05	3627	X	2805	-0-	-822	-0-	2796	3	9	9	N	8					190
06	2880	X	2655	-0-	-225	-0-	2648	3	7	9	N	6					196

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

01	682	N	578	-0-	-104	-0-	53	1	525	3	N	-0-					9
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	31	1	400	3	N	-0-					9
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	3	N	-0-					9
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	42	1	503	3	N	-0-					9
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	547	3	N	-0-					9
06	690	N	390	-0-	-300	-0-	31	1	359	3	N	-0-					9

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

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-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2	2	1			15
02	504	N	296	-0-	-208	-0-	295	2	1	9	N	1	1	1			15
03	527	N	385	-0-	-142	-0-	383	2	2	9	N	2	2	1			15
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	439	2	1	9	N	1	1	1			15
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2	2	1			15
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	1			15

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1338	-0-	-987	-0-	162	1	1176	2	N	-0-					140
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	253	1	1833	2	N	-0-					140
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	234	1	1752	2	N	-0-					140
04	1290	N	370	-0-	-920	-0-	42	1	328	2	N	-0-					140
05	2325	N	813	-0-	-1512	-0-	76	1	737	2	N	-0-					140
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	227	1	1845	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	247	1	1144	2	N	-0-					23
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	167	1	1225	2	N	-0-					23
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	183	1	1456	2	N	-0-					23
04	840	N	575	-0-	-265	-0-	103	1	472	2	N	-0-					23
05	868	N	746	-0-	-122	-0-	73	1	673	2	N	-0-					23
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	177	1	1332	2	N	-0-					23

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
01	558	X	168	-0-	-390	-0-	17	1	151	2	N	-0-					92
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					92
03	217	X	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	2	N	-0-					92
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	8	1	59	2	N	-0-					92
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					92
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	-0-					92

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
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	38	1	282	2	N	-0-					22
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	N	-0-					22
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	2	N	-0-					22
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	8	1	70	2	N	-0-					22
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	N	-0-					22
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	98	1	687	2	N	-0-					22

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
01	10013	X	2036	-0-	-7977	-0-	223	1	1813	2	N	-0-					114
02	9044	X	5670	-0-	-3374	-0-	687	1	4983	2	N	-0-					114
03	10013	X	7038	-0-	-2975	-0-	815	1	6223	2	N	-0-					114
04	6720	X	1180	-0-	-5540	-0-	133	1	1047	2	N	-0-					114
05	6293	X	1210	-0-	-5083	-0-	116	1	1094	2	N	-0-					114
06	6810	X	5295	-0-	-1515	-0-	581	1	4714	2	N	-0-					114

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CLR GAUGING CORP. 161338
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	386	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1925	-0-	-35	-0-	307	1	1618	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	305	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1812	-0-	-348	-0-	214	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	216	1	1728	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	269	1	1675	2	N	-0-					-0-

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
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

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

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-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	166	1	408	2	Y	19					69
						21	9									
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	139	1	346	2	Y	17					86
						19	9									
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	134	1	357	2	Y	21	59	1			48
						23	9									
04	570 N	421	-0-	-149	-0-	110	1	290	2	Y	19					67
						21	9									
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	96	1	267	2	Y	18					85
						20	9									
06	510 N	305	-0-	-205	-0-	79	1	213	2	Y	12					97
						13	9									

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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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

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-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	108	1	264	2	N	-0-					-0-
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	31	1	77	2	N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	86	1	228	2	N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	83	1	221	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	74	1	207	2	N	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	96	1	259	2	N	-0-					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	398	1	977	2	Y	19					69
							21	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	316	1	787	2	Y	17					86
							19	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	323	1	858	2	Y	21	59	1			48
							23	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	316	1	832	2	Y	19					67
							21	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	282	1	785	2	Y	18					85
							20	9									
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	261	1	702	2	Y	12					97
							13	9									

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
01	1364	N	339	-0-	-1025	-0-	36	1	282	2	Y	19	162	1			5
							21	9									
02	1484	N	1335	-0-	-149	-0-	102	1	1182	2	Y	46					51
							51	9									
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	186	1	2412	2	Y	52					103
							57	9									
04	3000	N	3205	-0-	205	205	206	1	2930	2	Y	63					166
							69	9									
05	2850	N	2645	-0-	-205	-0-	203	1	2392	2	Y	45	166	1			45
							50	9									
*06	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	203	1	2626	2	Y	43					88
							47	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		85	-0-	85	85	23	1	62	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	276	1	2763	3	N	-0-					-0-
02	3373		3373	-0-	-0-	-0-	198	1	3175	3	N	-0-					-0-
03	3611		3611	-0-	-0-	-0-	211	1	3400	3	N	-0-					-0-
04	3469		3469	-0-	-0-	-0-	206	1	3263	3	N	-0-					-0-
05	3528		3528	-0-	-0-	-0-	239	1	3289	3	N	-0-					-0-
*06	3437		3437	-0-	-0-	-0-	328	1	3109	3	N	-0-					-0-

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

01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	285	1	699	2	Y	19					71
							21	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	235	1	587	2	Y	16					87
							18	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	237	1	629	2	Y	22	60	1			49
							24	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	237	1	624	2	Y	19					68
							21	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	244	1	679	2	Y	18					86
							20	9									
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	231	1	622	2	Y	12					98
							13	9									

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	N	-0-					-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	37	1	595	3	N	-0-					-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	3	N	-0-					-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	-0-					-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	3	N	-0-					-0-
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	709	3	N	-0-					-0-

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
01	5611	#	5033	-0-	-578	-0-	564	1 2 9	4467	2	Y	2	10	1			-0-
02	5762	R	5762	-0-	-0-	-0-	458	1 2 9	5302	2	Y	2					2
03	5828	#	5497	-0-	-331	-0-	394	1 2 9	5101	2	Y	2					4
04	5712	R	5712	-0-	-0-	-0-	374	1 1 9	5337	2	Y	1					5
05	6386	#	5327	-0-	-1059	-0-	417	1 1 9	4909	2	Y	1	5	1			1
06	6180	#	4967	-0-	-1213	-0-	357	1 1 9	4609	2	Y	1					2

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

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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	961	N	1968	-0-	1007 B	-35133	178	1	1790	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1347	-0-	31 B	-35102	79	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106 B	-35102	79	1	1272	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1126	-0-	-284 B	-35102	67	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1045	-0-	-412 B	-35102	71	1	974	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1059	-0-	-261 B	-35102	101	1	958	3	N	-0-					-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

01	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	41	1	409	3	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11 B	-0-	29	1	464	3	N	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	36	1	581	3	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	42	1	662	3	N	-0-					-0-
05	558	N	309	-0-	-249 B	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-
06	600	N	104	-0-	-496 B	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-

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

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	463	3	N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	193	1	3123	3	N	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	207	1	3334	3	N	142					142
							156	9									
04	3000	N	3731	-0-	731	731	207	1	3279	3	N	223	198	1			167
							245	9									
05	3851	X	3120	-0-	-731	-0-	207	1	2834	3	N	72	192	1			47
							79	9									
06	720	X	569	-0-	-151	-0-	52	1	488	3	N	26					73
							29	9									

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

01	527	N	322	-0-	-205	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-
02	616	N	358	-0-	-258	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
03	558	N	394	-0-	-164	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	25	1	340	3	N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	33	1	313	3	N	-0-					-0-

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

01	2883	#	2309	-0-	-574	-0-	735	1	1574	2	N	-0-					184
02	2604	#	2591	-0-	-13	-0-	802	1	1789	2	N	-0-					184
03	3104	R	3104	-0-	-0-	-0-	918	1	2186	2	N	-0-					184
04	3000	N	3010	-0-	10	10	893	1	2117	2	N	-0-					184
05	3100	N	3216	-0-	116	126	917	1	2299	2	N	-0-					184
06	3000	N	3037	-0-	37	163	884	1	2153	2	N	-0-					184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1994	-0-	-3307	-0-	1926	2	68	9	N	62	167	1			19
02	4788	X	3537	-0-	-1251	-0-	3492	2	45	9	N	41					60
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4916	2	44	9	N	40					100
04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4460	2	80	9	N	73	158	1			15
05	4743	X	3185	-0-	-1558	-0-	3148	2	37	9	N	34					49
06	4800	X	4534	-0-	-266	-0-	4503	2	31	9	N	28					77

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2618	2	13	9	N	12					29
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2440	2	9	9	N	8					37
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2903	2	7	9	N	6					43
04	3000	N	3002	-0-	2	2	2991	2	11	9	N	10					53
05	3052	N	3050	-0-	-2	-0-	3024	2	26	9	N	24					77
*06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					77

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
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

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-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	868	N	755	-0-	-113	-0-	28	1	626	2	N	92	35	1			166
							101	9									
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	21	1	495	2	N	145	207	1			104
							160	9									
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	18	1	433	2	N	53	21	1			136
							58	9									
04	720	N	467	-0-	-253	-0-	17	1	394	2	N	51	140	1			47
							56	9									
05	744	N	525	-0-	-219	-0-	32	1	454	2	N	35	22	1			60
							39	9									
*06	480	N	463	-0-	-17	-0-	38	1	403	2	N	20	15	1			65
							22	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

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-

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
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-

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
01	2635	X	1645	-0-	-990	-0-	64	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		777	-0-	777	777	30	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		823	-0-	823	1600	31	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		345	-0-	345	1945	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
*05	2096	X	151	-0-	-1945	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	131	-0-	-679	-0-	131	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
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	30	28	0			2
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	8	9	0			1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	19	18	0			2

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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	100	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		156	-0-	156	256	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		267	-0-	267	523	10	1	257	2	Y	-0-					-0-
*05	703	X	180	-0-	-523	-0-	1	1	179	2	Y	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

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

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

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

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
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	313	-0-	313	313	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	1214	X	901	-0-	-313	-0-	34	1	867	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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 #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	73	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1514	-0-	-278	-0-	58	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	70	1	1755	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	65	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	9	1	1769	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	3	1	1644	2	Y	-0-					-0-

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
01	2852	X	2842	-0-	-10	-0-	107	1	2652	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
02	2576	X	2539	-0-	-37	-0-	94	1	2375	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
03	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	101	1	2534	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
04	2940	X	2660	-0-	-280	-0-	93	1	2510	2	Y	52	53	0			4
							57	9									
*05	3038	X	2584	-0-	-454	-0-	12	1	2532	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
*06	2760	X	2348	-0-	-412	-0-	4	1	2312	2	Y	29	30	0			2
							32	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
01	14B2 EXT		239	-0-	239	1195	9	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	1308	X	113	-0-	-1195	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

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

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
01	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	94	1	2341	2	Y	130	130	0			9
							143	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2238	2	Y	111	111	0			9
							122	9									
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	98	1	2458	2	Y	124	124	0			9
							136	9									
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	76	1	2060	2	Y	118	118	0			9
							130	9									
*05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	11	1	2387	2	Y	46	52	0			3
							51	9									
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	4	1	2257	2	Y	67	65	0			5
							74	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

01	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

01	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	119	1	2969	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	4704	X	3864	-0-	-840	-0-	147	1	3708	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	5208	X	3955	-0-	-1253	-0-	151	1	3794	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	4920	X	4251	-0-	-669	-0-	151	1	4091	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	5084	X	3988	-0-	-1096	-0-	19	1	3958	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	6	1	3428	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		252	-0-	252	252	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		279	-0-	279	531	11	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	805	X	274	-0-	-531	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	256	2	11	9	Y	10	10	0			1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	422	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	369	2	Y	19	19	0			2
							21	9									

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
01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	242	1	6028	2	Y	153	153	0			11
							168	9									
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	211	1	5302	2	Y	131	131	0			11
							144	9									
03	6169	X	6010	-0-	-159	-0-	223	1	5626	2	Y	146	146	0			11
							161	9									
04	6240	X	6108	-0-	-132	-0-	213	1	5744	2	Y	137	137	0			11
							151	9									
*05	6448	X	5307	-0-	-1141	-0-	25	1	5154	2	Y	116	118	0			9
							128	9									
*06	6240	X	5125	-0-	-1115	-0-	9	1	4995	2	Y	110	110	0			9
							121	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
01	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	197	1	4888	2	Y	83	83	0			6
							91	9									
02	4844	X	4571	-0-	-273	-0-	172	1	4321	2	Y	71	71	0			6
							78	9									
03	5363	X	5129	-0-	-234	-0-	192	1	4850	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
04	5190	X	4815	-0-	-375	-0-	169	1	4557	2	Y	81	81	0			6
							89	9									
*05	5363	X	4825	-0-	-538	-0-	22	1	4632	2	Y	155	150	0			11
							171	9									
*06	5010	X	4988	-0-	-22	-0-	9	1	4825	2	Y	140	140	0			11
							154	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2922	-0-	-2348	-0-	113	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2488	-0-	-984	-0-	95	1	2393	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2656	-0-	-1188	-0-	101	1	2555	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	95	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*05	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	12	1	2592	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2402	-0-	-418	-0-	4	1	2398	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
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	18	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	16	1	424	2	Y	-0-					-0-
*05	465	N	454	-0-	-11	-0-	2	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	1	1	424	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	613	-0-	-658	-0-	22	1	556	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	17	1	420	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
03	589	N	259	-0-	-330	-0-	9	1	216	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	14	1	386	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
*05	527	N	287	-0-	-240	-0-	1	1	275	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	284	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

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
01	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	106	1	2636	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	2856	X	2627	-0-	-229	-0-	100	1	2516	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
03	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	105	1	2647	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	98	1	2649	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*05	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	13	1	2608	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	5	1	2574	2	Y	11	11	0			1
							12	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
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	15	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	396	-0-	-7	-0-	2	1	394	2	Y	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	2	Y	-0-					-0-

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
01	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	142	1	3543	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
02	4396	X	3131	-0-	-1265	-0-	118	1	2973	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
03	4092	X	2831	-0-	-1261	-0-	106	1	2681	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
04	3840	X	42	-0-	-3798	-0-	1	1	20	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
*05	3720	X	209	-0-	-3511	-0-	1	1	190	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
*06	3600	X	1388	-0-	-2212	-0-	2	1	1343	2	Y	39	37	0			3
							43	9									

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
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	39	1	978	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
02	1092	N	921	-0-	-171	-0-	34	1	853	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	51	1	1279	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
04	1020	N	944	-0-	-76	-0-	33	1	882	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	5	1	1039	2	Y	38	37	0			3
							42	9									
06	1200	N	982	-0-	-218	-0-	2	1	943	2	Y	34	34	0			3
							37	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	18	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	108	-0-	-192	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	705	-0-	705	705	27	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1110	-0-	1110	1815	42	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1072	-0-	1072	2887	38	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*05	3199	X	312	-0-	-2887	-0-	1	1	311	2	Y	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	53	1	1318	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1157	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	45	1	1139	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	43	1	1164	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*05	1333	N	933	-0-	-400	-0-	4	1	916	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*06	1170	N	843	-0-	-327	-0-	2	1	831	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1984	N	1667	-0-	-317	-0-	64	1	1581	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
02	1624	N	1406	-0-	-218	-0-	53	1	1334	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	59	1	1477	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	42	1	1122	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
*05	1550	N	776	-0-	-774	-0-	4	1	753	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	3	1	1441	2	Y	21	20	0			2
							23	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	45	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	38	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					-0-
*05	961	N	870	-0-	-91	-0-	4	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	405	-0-	-525	-0-	1	1	404	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	40	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	41	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	879	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	876	-0-	-54	-0-	4	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	1	1	741	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	57	1	1426	2	Y	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	1213	2	Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	52	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	49	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	6	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	2	1	1239	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	114	1	2823	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	120	1	3013	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
03	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	110	1	2759	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
04	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	92	1	2484	2	Y	49	49	0			4
							54	9									
*05	3534	X	2604	-0-	-930	-0-	12	1	2518	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
06	3420	X	2594	-0-	-826	-0-	5	1	2531	2	Y	53	54	0			4
							58	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

01	1860	X	618	-0-	-1242	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	677	-0-	-331	-0-	26	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	-0-					-0-
*05	744	N	652	-0-	-92	-0-	3	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	1	1	599	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	131	131	0			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	112	0			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	124	0			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	163	1	4047	2	Y	2432	2432	0			173
							2675	9									
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	149	1	3763	2	Y	2073	2074	0			172
							2280	9									
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	161	1	4046	2	Y	2314	2310	0			176
							2545	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	139	1	3746	2	Y	2353	2343	0			186
							2588	9									
*05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	18	1	3829	2	Y	515	663	0			38
							567	9									
*06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	7	1	3733	2	Y	2	40	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

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-

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
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	26	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	25	1	630	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	23	1	621	2	Y	-0-					-0-
*05	651	N	633	-0-	-18	-0-	3	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	1	1	612	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

01	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	120	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	101	1	2540	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2593	-0-	-662	-0-	99	1	2494	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	99	1	2687	2	Y	-0-					-0-
*05	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	13	1	2689	2	Y	124	115	0			9
							136	9									
*06	3000	X	2481	-0-	-519	-0-	4	1	2299	2	Y	162	158	0			13
							178	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

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-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	869	2	Y	127	127	0			9
							140	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	497	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	27	1	671	2	Y	105	106	0			8
							116	9									
04	930	N	559	-0-	-371	-0-	18	1	480	2	Y	55	59	0			4
							61	9									
*05	713	N	409	-0-	-304	-0-	2	1	356	2	Y	46	47	0			3
							51	9									
*06	780	N	693	-0-	-87	-0-	1	1	600	2	Y	84	80	0			7
							92	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14508	X	8605	-0-	-5903	-0-	330	1	8209	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
02	11872	X	11643	-0-	-229	-0-	442	1	11145	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
03	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	563	1	14185	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	504	1	13626	2	Y	59	58	0			5
							65	9									
*05	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	67	1	13903	2	Y	63	63	0			5
							69	9									
*06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	24	1	13128	2	Y	53	54	0			4
							58	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

01	0	N	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

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
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25 50	1 9	628	2	Y	45	45	0			3
02	1092	N	714	-0-	-378	-0-	26 42	1 9	646	2	Y	38	38	0			3
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	48 47	1 9	1219	2	Y	43	43	0			3
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38 50	1 9	1040	2	Y	45	44	0			4
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	4 57	1 9	916	2	Y	52	52	0			4
*06	1260	N	817	-0-	-443	-0-	1 53	1 9	763	2	Y	48	48	0			4

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

01	744	N	579	-0-	-165	-0-	22	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	198	-0-	-474	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	214	-0-	-530	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	450	-0-	-120	-0-	16	1	434	2	Y	-0-					-0-
*05	589	X	77	-0-	-512	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	570	X	365	-0-	-205	-0-	1	1	364	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

01	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	2	Y	-0-					-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	2	Y	-0-					-0-
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	2	1	987	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

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	19	18	0			1
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	74	1	1995	2	Y	-0-	1	0			-0-
*05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	5	1	979	2	Y	-0-					-0-
*06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	1	1	815	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	168	1	4187	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	158	1	3986	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	154	1	3871	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4140	X	3343	-0-	-797	-0-	119	1	3222	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	4278	X	4087	-0-	-191	-0-	20	1	4065	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4140	X	3840	-0-	-300	-0-	7	1	3831	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	2	1	892	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

01	775	N	610	-0-	-165	-0-	24	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	530	-0-	-198	-0-	20	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	19	1	511	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	445	-0-	-144	-0-	2	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	1	1	456	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

01	9052	X	8139	-0-	-913	-0-	312	1	7764	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	317	1	7996	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	345	1	8686	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	338	1	9127	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
*05	9269	X	9168	-0-	-101	-0-	44	1	9065	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
06	8970	X	8184	-0-	-786	-0-	15	1	8129	2	Y	36	37	0			3
							40	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

01	6665	X	3835	-0-	-2830	-0-	148	1	3687	2	Y	-0-					-0-
02	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	259	1	6518	2	Y	-0-					-0-
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	289	1	7279	2	Y	-0-					-0-
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	267	1	7211	2	Y	-0-					-0-
*05	7502	X	7489	-0-	-13	-0-	34	1	7133	2	Y	293	271	0			22
							322	9									
*06	7320	X	6920	-0-	-400	-0-	12	1	6594	2	Y	285	284	0			23
							314	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

01	0	N	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	38	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	33	1	891	2	Y	-0-					-0-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	4	1	911	2	Y	106	98	0			8
							117	9									
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	2	1	869	2	Y	109	108	0			9
							120	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	21	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	14	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	10	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	9	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

01	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	66	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1420	-0-	-428	-0-	54	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	691	-0-	-1355	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	710	-0-	-940	-0-	25	1	685	2	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	369	-0-	-1212	-0-	2	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	401	-0-	-259	-0-	1	1	400	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

01	8277	X	8151	-0-	-126	-0-	315	1	7836	2	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6955	-0-	-521	-0-	266	1	6689	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7546	-0-	-700	-0-	288	1	7258	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	6641	-0-	-1249	-0-	237	1	6404	2	Y	-0-					-0-
*05	8153	X	7614	-0-	-539	-0-	35	1	7350	2	Y	208	193	0			15
							229	9									
*06	7890	X	7357	-0-	-533	-0-	13	1	7102	2	Y	220	217	0			18
							242	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	310	1	7705	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5447	-0-	-1469	-0-	208	1	5239	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	6823	-0-	-1485	-0-	260	1	6563	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6650	-0-	-1390	-0-	237	1	6413	2	Y	-0-					-0-
*05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	42	1	8665	2	Y	-0-					-0-
*06	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	23	1	12756	2	Y	-0-					-0-

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
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	2	Y	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

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

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
01	1550	X	1190	-0-	-360	-0-	46	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	2	Y	76	70	0			6
							84	9									
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	2	1	1170	2	Y	104	102	0			8
							114	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	212	1	5274	2	Y	217	217	0			15
							239	9									
02	5292	X	5247	-0-	-45	-0-	193	1	4850	2	Y	185	185	0			15
							204	9									
03	5859	X	5756	-0-	-103	-0-	211	1	5317	2	Y	207	206	0			16
							228	9									
04	5670	X	5150	-0-	-520	-0-	176	1	4752	2	Y	202	202	0			16
							222	9									
*05	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	25	1	5281	2	Y	-0-	16	0			-0-
06	5610	X	4970	-0-	-640	-0-	9	1	4961	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	63	1	1392	2	N	114	141	1			105
							125	9									
02	1456	N	1362	-0-	-94	-0-	53	1	1241	2	N	62	86	1			81
							68	9									
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	54	1	1312	2	N	105	85	1			101
							116	9									
04	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	54	1	1231	2	N	113	140	1			74
							124	9									
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	97	1	1367	2	N	94	84	1			84
							103	9									
*06	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	94	1	1012	2	N	70	58	1			96
							77	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

01	3751	X	3123	-0-	-628	-0-	121	1	3002	2	Y	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	93	1	2344	2	Y	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	90	1	2267	2	Y	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	98	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	15	1	3127	2	Y	-0-					-0-
*06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	5	1	2699	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	76	1	1902	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	66	1	1653	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	72	1	1807	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	64	1	1721	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	1922	N	1712	-0-	-210	-0-	8	1	1686	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	3	1	1550	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

01	9052	X	7435	-0-	-1617	-0-	277	1	6894	2	Y	240	240	0			17
							264	9									
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	267	1	6734	2	Y	205	205	0			17
							226	9									
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	324	1	8164	2	Y	228	228	0			17
							251	9									
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	279	1	7543	2	Y	202	203	0			16
							222	9									
*05	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	36	1	7529	2	Y	147	152	0			11
							162	9									
*06	6990	X	6712	-0-	-278	-0-	12	1	6559	2	Y	128	129	0			10
							141	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	109	1	2412	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	79	1	1835	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	73	1	1785	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	67	1	1521	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	89	1	1254	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*06	1800	N	982	-0-	-818	-0-	84	1	897	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	55	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1308	-0-	-8	-0-	50	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	54	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	47	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	6	1	1307	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	2	1	1339	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

01	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	56	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	243	2	45	9	Y	41	38	0			3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

01	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	171	1	4262	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3707	-0-	-745	-0-	142	1	3565	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	166	1	4177	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	135	1	3638	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	4712	X	3792	-0-	-920	-0-	18	1	3741	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
*06	4290	X	3780	-0-	-510	-0-	7	1	3740	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

01	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	131	1	3269	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2824	-0-	-480	-0-	108	1	2716	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3136	-0-	-522	-0-	120	1	3016	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2831	-0-	-619	-0-	101	1	2730	2	Y	-0-					-0-
*05	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	15	1	3048	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2731	-0-	-569	-0-	5	1	2726	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 #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	X	811	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	Y	109	109	0			8
							120	9									
02	2828	X	245	-0-	-2583	-0-	5	1	138	2	Y	93	93	0			8
							102	9									
03	3131	X	147	-0-	-2984	-0-	2	1	45	2	Y	91	92	0			7
							100	9									
04	3030	X	190	-0-	-2840	-0-	6	1	169	2	Y	14	20	0			1
							15	9									
*05	3131	X	129	-0-	-3002	-0-	1	1	115	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*06	780	X	138	-0-	-642	-0-	119	2	19	9	Y	17	17	0			1

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
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	269	1	6698	2	Y	97	97	0			7
							107	9									
02	6216	X	5727	-0-	-489	-0-	215	1	5421	2	Y	83	83	0			7
							91	9									
03	6882	X	5635	-0-	-1247	-0-	211	1	5323	2	Y	92	92	0			7
							101	9									
04	6660	X	5881	-0-	-779	-0-	204	1	5520	2	Y	143	139	0			11
							157	9									
*05	6882	X	6119	-0-	-763	-0-	28	1	5731	2	Y	327	314	0			24
							360	9									
*06	6660	X	5709	-0-	-951	-0-	10	1	5394	2	Y	277	279	0			22
							305	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 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
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	139	1	3457	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2421	-0-	-15	-0-	92	1	2329	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	752	-0-	-1945	-0-	29	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2697	X	3	-0-	-2694	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	2610	X	15	-0-	-2595	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	72	1	1788	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
02	1652	X	1212	-0-	-440	-0-	44	1	1106	2	Y	56	56	0			5
							62	9									
03	1829	X	1818	-0-	-11	-0-	67	1	1683	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	73	1	1982	2	Y	60	60	0			5
							66	9									
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1787	2	Y	63	63	0			5
							69	9									
06	1770	N	963	-0-	-807	-0-	2	1	907	2	Y	49	50	0			4
							54	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	N	-0-					22
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	2	N	-0-					22
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	39	1	965	2	N	-0-					22
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1093	2	N	-0-					22
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	2	N	-0-					22
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	98	1	1056	2	N	-0-					22

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

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-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	260	1	5762	2	Y	-0-	6	1			8
02	5880	X	5470	-0-	-410	-0-	225	1	5244	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	6510	X	5616	-0-	-894	-0-	221	1	5395	2	Y	-0-					7
04	6030	X	5399	-0-	-631	-0-	228	1	5171	2	Y	-0-	1	1			6
05	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	373	1	5256	2	Y	-0-					6
06	5850	X	5557	-0-	-293	-0-	474	1	5083	2	Y	-0-					6

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546

01	4154	X	3590	-0-	-564	-0-	137	1	3412	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
02	2968	X	2451	-0-	-517	-0-	92	1	2325	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	131	1	3289	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	124	1	3361	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	17	1	3530	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
06	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	6	1	3083	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

01	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	65	1	1614	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	69	1	1747	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
03	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	71	1	1790	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	62	1	1678	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*05	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	8	1	1690	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1800	N	1609	-0-	-191	-0-	3	1	1600	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3112	-0-	-1786	-0-	115	1	2857	2	Y	127	127	0			9
							140	9									
02	3948	X	3423	-0-	-525	-0-	126	1	3178	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
03	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	135	1	3414	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
04	3810	X	3119	-0-	-691	-0-	107	1	2878	2	Y	122	121	0			10
							134	9									
*05	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	16	1	3406	2	Y	145	144	0			11
							160	9									
*06	3660	X	2861	-0-	-799	-0-	5	1	2728	2	Y	116	118	0			9
							128	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

01	403	N	160	-0-	-243	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	104	-0-	-144	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	Y	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	108	1	2677	2	Y	74	74	0			5
							81	9									
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	103	1	2607	2	Y	63	63	0			5
							69	9									
03	3100	X	2817	-0-	-283	-0-	105	1	2635	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
04	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	90	1	2426	2	Y	56	57	0			4
							62	9									
*05	3100	X	2380	-0-	-720	-0-	11	1	2336	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
06	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	4	1	2337	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

01	7254	X	5796	-0-	-1458	-0-	221	1	5488	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
02	DLQ G-10		5402	-0-	5402	5402	203	1	5125	2	Y	67	67	0			6
							74	9									
03	DLQ G-10		5846	-0-	5846	11248	220	1	5543	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
04	17431	X	6183	-0-	-11248	-0-	218	1	5884	2	Y	74	74	0			6
							81	9									
*05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	24	1	5031	2	Y	85	85	0			6
							94	9									
*06	5790	X	5483	-0-	-307	-0-	10	1	5389	2	Y	76	76	0			6
							84	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
01	5363	X	5001	-0-	-362	-0-	193	1	4808	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4556	-0-	-400	-0-	174	1	4382	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4959	-0-	-373	-0-	189	1	4770	2	Y	-0-					-0-
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	176	1	4746	2	Y	-0-					-0-
*05	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	24	1	4893	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	4890	X	4424	-0-	-466	-0-	8	1	4408	2	Y	7	6	0			1
							8	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
01	4681	X	3792	-0-	-889	-0-	144	1	3587	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
02	3752	X	3054	-0-	-698	-0-	115	1	2887	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
03	4154	X	2936	-0-	-1218	-0-	110	1	2769	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
04	3900	X	3315	-0-	-585	-0-	116	1	3141	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*05	4030	X	2676	-0-	-1354	-0-	12	1	2598	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
06	3660	X	2911	-0-	-749	-0-	5	1	2848	2	Y	53	53	0			4
							58	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	261	1	6486	2	Y	162	162	0			12
							178	9									
02	6860	X	6426	-0-	-434	-0-	240	1	6035	2	Y	137	138	0			11
							151	9									
03	7471	X	6601	-0-	-870	-0-	245	1	6185	2	Y	155	154	0			12
							171	9									
04	7230	X	6551	-0-	-679	-0-	229	1	6199	2	Y	112	115	0			9
							123	9									
*05	7254	X	6577	-0-	-677	-0-	31	1	6533	2	Y	12	20	0			1
							13	9									
06	6900	X	6159	-0-	-741	-0-	11	1	6134	2	Y	13	13	0			1
							14	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
01	6293	X	5714	-0-	-579	-0-	218	1	5412	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
02	5432	X	4134	-0-	-1298	-0-	155	1	3907	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
03	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	205	1	5157	2	Y	73	72	0			6
							80	9									
04	5760	X	5064	-0-	-696	-0-	178	1	4806	2	Y	73	73	0			6
							80	9									
*05	5952	X	5144	-0-	-808	-0-	24	1	5025	2	Y	86	86	0			6
							95	9									
*06	5520	X	4565	-0-	-955	-0-	8	1	4478	2	Y	72	72	0			6
							79	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	258	1	6420	2	Y	208	208	0			15
							229	9									
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	229	1	5780	2	Y	177	177	0			15
							195	9									
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	231	1	5833	2	Y	198	198	0			15
							218	9									
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	242	1	6551	2	Y	201	200	0			16
							221	9									
*05	6913	X	6556	-0-	-357	-0-	31	1	6368	2	Y	143	148	0			11
							157	9									
*06	6690	X	5933	-0-	-757	-0-	11	1	5845	2	Y	70	75	0			6
							77	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2063	-0-	-231	-0-	80	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1789	-0-	-255	-0-	68	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	73	1	1838	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	64	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*05	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	9	1	1869	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	1860	N	988	-0-	-872	-0-	2	1	969	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

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
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	Y	279	279	0			20
							307	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	678	2	Y	238	238	0			20
							262	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	53	1	1348	2	Y	266	266	0			20
							293	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	808	2	Y	251	251	0			20
							276	9									
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	4	1	824	2	Y	155	164	0			11
							171	9									
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	1	1	747	2	Y	152	151	0			12
							167	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
01	3497	X	2772	-0-	-725	-0-	103	1	2566	2	Y	94	94	0			7
							103	9									
02	2884	X	1899	-0-	-985	-0-	69	1	1742	2	Y	80	80	0			7
							88	9									
03	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	122	1	3065	2	Y	87	87	0			7
							96	9									
04	3600	X	1184	-0-	-2416	-0-	39	1	1064	2	Y	74	75	0			6
							81	9									
*05	3720	X	1382	-0-	-2338	-0-	6	1	1290	2	Y	78	78	0			6
							86	9									
06	3180	X	1085	-0-	-2095	-0-	2	1	1035	2	Y	44	46	0			4
							48	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	635	1	15788	2	Y	126	126	0			9
							139	9									
02	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	585	1	14746	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
03	16771	X	16764	-0-	-7	-0-	635	1	15997	2	Y	120	120	0			9
							132	9									
04	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	585	1	15795	2	Y	121	120	0			10
							133	9									
*05	17112	X	16187	-0-	-925	-0-	77	1	16016	2	Y	85	89	0			6
							94	9									
*06	16560	X	15762	-0-	-798	-0-	29	1	15652	2	Y	74	74	0			6
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	78	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3128	-0-	328	328	119	1	3009	2	Y	-0-					-0-
03	2742	N	2414	-0-	-328	-0-	92	1	2322	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	88	1	2378	2	Y	-0-					-0-
*05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	12	1	2470	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	4	1	2157	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	161	1	4003	2	Y	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	144	1	3622	2	Y	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	153	1	3860	2	Y	-0-					-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	136	1	3671	2	Y	-0-					-0-
*05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	18	1	3708	2	Y	-0-					-0-
*06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	6	1	3380	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

01	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	60	1	1487	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
02	1624	N	1226	-0-	-398	-0-	45	1	1123	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
03	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	50	1	1254	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
04	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	46	1	1232	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
*05	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	6	1	1161	2	Y	40	41	0			3
							44	9									
06	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	2	1	1032	2	Y	50	49	0			4
							55	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	95	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	80	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2111	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1978	-0-	-122	-0-	71	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*05	2170	X	1890	-0-	-280	-0-	9	1	1881	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1732	-0-	-368	-0-	3	1	1729	2	Y	-0-					-0-

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
01	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	166	1	4125	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
02	4172	X	4089	-0-	-83	-0-	155	1	3899	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
03	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	171	1	4308	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	4500	X	4431	-0-	-69	-0-	157	1	4234	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*05	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	19	1	4049	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*06	4380	X	4084	-0-	-296	-0-	7	1	4036	2	Y	37	37	0			3
							41	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	19	1	462	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	16	1	409	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	17	1	439	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	14	1	392	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
*05	527	N	472	-0-	-55	-0-	2	1	456	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	1	1	579	2	Y	28	27	0			2
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	201	1	4986	2	Y	182	182	0			13
							200	9									
02	5208	X	5103	-0-	-105	-0-	188	1	4744	2	Y	155	155	0			13
							171	9									
03	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	202	1	5081	2	Y	173	173	0			13
							190	9									
04	5490	X	5045	-0-	-445	-0-	173	1	4679	2	Y	175	174	0			14
							193	9									
*05	5642	X	5163	-0-	-479	-0-	24	1	4910	2	Y	208	207	0			15
							229	9									
*06	5460	X	4914	-0-	-546	-0-	9	1	4710	2	Y	177	178	0			14
							195	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	6386	X	5976	-0-	-410	-0-	228	1	5661	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
02	5600	X	5285	-0-	-315	-0-	199	1	5011	2	Y	68	68	0			6
							75	9									
03	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	205	1	5169	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
04	5820	X	5259	-0-	-561	-0-	185	1	4993	2	Y	74	74	0			6
							81	9									
*05	6014	X	5423	-0-	-591	-0-	25	1	5298	2	Y	91	90	0			7
							100	9									
*06	5790	X	5091	-0-	-699	-0-	9	1	4999	2	Y	75	76	0			6
							83	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	172	-0-	-2773	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	195	-0-	-421	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	64	-0-	-308	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	115	-0-	-102	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3343	-0-	-904	-0-	129	1	3197	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	3528	X	3356	-0-	-172	-0-	128	1	3215	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	143	1	3598	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	194	1	5242	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	26	1	5407	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	9	1	4939	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1582	-0-	-619	-0-	61	1	1521	2	Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	2	Y	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	82	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	73	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*05	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	8	1	1684	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
06	2070	N	330	-0-	-1740	-0-	1	1	314	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	24	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	439	-0-	-161	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	504	-0-	-116	-0-	2	1	502	2	Y	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	1	1	666	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

01	651	N	556	-0-	-95	-0-	18	1	457	2	Y	74	74	0			5
							81	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	63	63	0			5
							69	9									
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	17	1	416	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	16	1	422	2	Y	43	45	0			3
							47	9									
*05	558	N	445	-0-	-113	-0-	2	1	418	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	1	1	344	2	Y	41	40	0			3
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

01	13454	X	12128	-0-	-1326	-0-	469	1	11659	2	Y	-0-					-0-
02	12152	X	10518	-0-	-1634	-0-	402	1	10116	2	Y	-0-					-0-
03	12586	X	12480	-0-	-106	-0-	476	1	12004	2	Y	-0-					-0-
04	12150	X	11943	-0-	-207	-0-	426	1	11517	2	Y	-0-					-0-
*05	12555	X	11720	-0-	-835	-0-	56	1	11664	2	Y	-0-					-0-
06	12090	X	11058	-0-	-1032	-0-	20	1	11038	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	140	1	3471	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	126	1	3168	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	137	1	3448	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
04	3570	X	3443	-0-	-127	-0-	122	1	3296	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*05	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	16	1	3423	2	Y	52	50	0			4
							57	9									
06	3570	X	3188	-0-	-382	-0-	6	1	3130	2	Y	47	47	0			4
							52	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	39	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	42	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	41	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1159	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	1080	N	919	-0-	-161	-0-	2	1	910	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	60	1	1483	2	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	54	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	51	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	7	1	1407	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	2	1	1232	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	460	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	463	2	Y	24	23	0			2
							26	9									

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	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
01	7316	X	6189	-0-	-1127	-0-	235	1	5853	2	Y	92	92	0			7
							101	9									
02	7168	X	5374	-0-	-1794	-0-	202	1	5085	2	Y	79	79	0			7
							87	9									
03	7936	X	5568	-0-	-2368	-0-	209	1	5262	2	Y	88	88	0			7
							97	9									
04	7680	X	5231	-0-	-2449	-0-	183	1	4951	2	Y	88	88	0			7
							97	9									
*05	7099	X	5027	-0-	-2072	-0-	23	1	4849	2	Y	141	138	0			10
							155	9									
*06	6000	X	4636	-0-	-1364	-0-	8	1	4488	2	Y	127	127	0			10
							140	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	115	1	2849	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	99	1	2494	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
03	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	101	1	2549	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	97	1	2629	2	Y	58	57	0			5
							64	9									
*05	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	13	1	2665	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
*06	2640	N	2574	-0-	-66	-0-	5	1	2503	2	Y	60	60	0			5
							66	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	187	1	4647	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	4284	X	4246	-0-	-38	-0-	162	1	4075	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	175	1	4400	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	4590	X	4469	-0-	-121	-0-	159	1	4300	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*05	4743	X	4282	-0-	-461	-0-	20	1	4251	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	4590	X	4189	-0-	-401	-0-	8	1	4171	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1426	-0-	-651	-0-	55	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	55	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	43	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	45	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	6	1	1325	2	Y	194	180	0			14
							213	9									
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	2	1	1282	2	Y	338	325	0			27
							372	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	195	1	4861	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4408	-0-	-100	-0-	168	1	4240	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4946	-0-	-45	-0-	189	1	4757	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4819	-0-	-11	-0-	172	1	4635	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*05	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	22	1	4601	2	Y	190	177	0			14
							209	9									
*06	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	8	1	4402	2	Y	166	167	0			13
							183	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2310	-0-	-2030	-0-	89	1	2221	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2124	-0-	-844	-0-	81	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	95	1	2388	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2041	-0-	-569	-0-	73	1	1968	2	Y	-0-					-0-
*05	2697	X	2264	-0-	-433	-0-	11	1	2253	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1966	-0-	-434	-0-	4	1	1962	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	83	1	1848	2	Y	127	158	1			117
							140	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	2	Y	70	96	1			91
							77	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	58	1	1420	2	Y	117	96	1			112
							129	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	58	1	1323	2	Y	122	155	1			79
							134	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	Y	86	87	1			78
							95	9									
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	105	1	1122	2	Y	74	53	1			99
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4027	-0-	-840	-0-	154	1	3822	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
02	4256	X	3716	-0-	-540	-0-	140	1	3532	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
03	4464	X	3956	-0-	-508	-0-	149	1	3759	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
04	3960	X	3886	-0-	-74	-0-	137	1	3698	2	Y	46	45	0			4
							51	9									
*05	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	18	1	3750	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
06	3990	X	3555	-0-	-435	-0-	6	1	3499	2	Y	45	45	0			4
							50	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	143	1	3559	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3298	2	Y	45	45	0			4
							50	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	137	1	3463	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	124	1	3359	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	17	1	3528	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
*06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	7	1	3652	2	Y	16	17	0			1
							18	9									

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
01	2077	X	1534	-0-	-543	-0-	58	1	1453	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
02	1568	X	1329	-0-	-239	-0-	50	1	1259	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	85	1	2141	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	79	1	2145	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
*05	3100	N	4254	-0-	1154	1154	20	1	4208	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*06	3000	N	3753	-0-	753	1907	7	1	3725	2	Y	19	19	0			2
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	104	1	2598	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
02	2464	N	2437	-0-	-27	-0-	91	1	2293	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
03	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	100	1	2517	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
04	2670	N	2619	-0-	-51	-0-	91	1	2469	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
*05	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	12	1	2523	2	Y	65	64	0			5
							72	9									
*06	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	4	1	2350	2	Y	53	54	0			4
							58	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	6498	-0-	-1066	-0-	249	1	6187	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	222	1	5590	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
03	6324	X	6288	-0-	-36	-0-	238	1	5992	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
04	6120	X	5983	-0-	-137	-0-	211	1	5713	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
*05	6324	X	5893	-0-	-431	-0-	28	1	5795	2	Y	64	63	0			5
							70	9									
*06	6120	X	5559	-0-	-561	-0-	10	1	5491	2	Y	53	54	0			4
							58	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6188 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	207	1	5142	2	Y	473	473	0			34
							520	9									
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	201	1	5070	2	Y	402	403	0			33
							442	9									
03	6262	X	5815	-0-	-447	-0-	203	1	5117	2	Y	450	449	0			34
							495	9									
04	6060	X	5964	-0-	-96	-0-	195	1	5265	2	Y	458	456	0			36
							504	9									
*05	6324	X	5396	-0-	-928	-0-	25	1	5250	2	Y	110	138	0			8
							121	9									
06	6120	X	5088	-0-	-1032	-0-	9	1	5070	2	Y	8	15	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	92	1	2285	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
02	2128	N	2056	-0-	-72	-0-	77	1	1943	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	94	1	2370	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	79	1	2144	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*05	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	10	1	2117	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
06	2370	N	1968	-0-	-402	-0-	4	1	1925	2	Y	35	35	0			3
							39	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1499	-0-	-857	-0-	58	1	1441	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1450	-0-	-426	-0-	55	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	67	1	1678	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	289	-0-	-1151	-0-	10	1	279	2	Y	-0-					-0-
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	10	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	4	1	2137	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 #: 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
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	67	1	1676	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	51	1	1288	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
03	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	50	1	1253	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	46	1	1235	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*05	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	6	1	1273	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	2	1	1335	2	Y	32	32	0			3
							35	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
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	349	1	8684	2	Y	330	330	0			23
							363	9									
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	310	1	7806	2	Y	281	281	0			23
							309	9									
03	9052	X	9014	-0-	-38	-0-	331	1	8338	2	Y	314	313	0			24
							345	9									
04	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	301	1	8125	2	Y	319	318	0			25
							351	9									
*05	9052	X	8617	-0-	-435	-0-	39	1	8162	2	Y	378	375	0			28
							416	9									
*06	8760	X	8155	-0-	-605	-0-	14	1	7788	2	Y	321	323	0			26
							353	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	149	1	3709	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	144	1	3627	2	Y	44	44	0			4
							48	9									
03	3751	X	3441	-0-	-310	-0-	129	1	3258	2	Y	49	49	0			4
							54	9									
04	3630	X	2792	-0-	-838	-0-	98	1	2643	2	Y	46	46	0			4
							51	9									
*05	3751	X	2837	-0-	-914	-0-	13	1	2796	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
06	3630	X	2453	-0-	-1177	-0-	4	1	2427	2	Y	20	20	0			2
							22	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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	475	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	14	1	352	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	16	1	429	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	1	1	478	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
01	7192	X	5282	-0-	-1910	-0-	204	1	5078	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	4422	-0-	-1262	-0-	169	1	4253	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4443	-0-	-1416	-0-	170	1	4273	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4008	-0-	-1182	-0-	143	1	3865	2	Y	-0-					-0-
*05	5363	X	4359	-0-	-1004	-0-	19	1	3894	2	Y	405	375	0			30
							446	9									
*06	5100	X	4258	-0-	-842	-0-	6	1	3434	2	Y	744	714	0			60
							818	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4887	-0-	-1003	-0-	185	1	4611	2	Y	83	83	0			6
							91	9									
02	5292	X	3350	-0-	-1942	-0-	125	1	3147	2	Y	71	71	0			6
							78	9									
03	5270	X	2983	-0-	-2287	-0-	111	1	2785	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
04	4740	X	2297	-0-	-2443	-0-	79	1	2141	2	Y	70	70	0			6
							77	9									
*05	4898	X	3621	-0-	-1277	-0-	17	1	3574	2	Y	27	31	0			2
							30	9									
*06	4740	X	3987	-0-	-753	-0-	7	1	3950	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

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
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	37	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	35	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					-0-
*05	899	N	844	-0-	-55	-0-	4	1	840	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	1	1	795	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 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
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-

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
01	4061	X	3984	-0-	-77	-0-	154	1	3830	2	Y	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	144	1	3632	2	Y	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	158	1	3993	2	Y	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	142	1	3843	2	Y	-0-					-0-
*05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	19	1	3878	2	Y	274	254	0			20
							301	9									
*06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	7	1	3622	2	Y	289	286	0			23
							318	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	868	N	745	-0-	-123	-0-	28	1	699	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1767	N	918	-0-	-849	-0-	34	1	864	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	52	1	1413	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	3	1	1440	2	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	81	1	2022	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	2716	X	2283	-0-	-433	-0-	87	1	2188	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	85	1	2133	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	104	1	2804	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	2542	X	2186	-0-	-356	-0-	10	1	2167	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	2460	X	2084	-0-	-376	-0-	4	1	2072	2	Y	7	7	0			1
							8	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
01	12307	X	10098	-0-	-2209	-0-	385	1	9569	2	Y	131	131	0			9
							144	9									
02	10920	X	8976	-0-	-1944	-0-	338	1	8515	2	Y	112	112	0			9
							123	9									
03	11656	X	9717	-0-	-1939	-0-	366	1	9213	2	Y	125	124	0			10
							138	9									
04	10050	X	9212	-0-	-838	-0-	324	1	8753	2	Y	123	123	0			10
							135	9									
*05	10385	X	9167	-0-	-1218	-0-	43	1	8959	2	Y	150	149	0			11
							165	9									
*06	9780	X	8701	-0-	-1079	-0-	16	1	8545	2	Y	127	128	0			10
							140	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
01	1922	N	1462	-0-	-460	-0-	57	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	55	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	65	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	60	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	8	1	1580	2	Y	116	107	0			9
							128	9									
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	3	1	1650	2	Y	28	35	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
01	14415	X	11854	-0-	-2561	-0-	455	1	11320	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
02	12572	X	10581	-0-	-1991	-0-	401	1	10112	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
03	13919	X	11190	-0-	-2729	-0-	424	1	10690	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
04	12660	X	11046	-0-	-1614	-0-	391	1	10577	2	Y	71	70	0			6
							78	9									
*05	12803	X	11078	-0-	-1725	-0-	53	1	10935	2	Y	82	82	0			6
							90	9									
*06	11460	X	10268	-0-	-1192	-0-	19	1	10171	2	Y	71	71	0			6
							78	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	300	1	7469	2	Y	118	118	0			8
							130	9									
02	7756	X	7588	-0-	-168	-0-	286	1	7191	2	Y	101	101	0			8
							111	9									
03	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	304	1	7662	2	Y	113	112	0			9
							124	9									
04	8310	X	7801	-0-	-509	-0-	274	1	7404	2	Y	112	112	0			9
							123	9									
*05	8525	X	7365	-0-	-1160	-0-	35	1	7185	2	Y	132	131	0			10
							145	9									
*06	8130	X	6680	-0-	-1450	-0-	12	1	6547	2	Y	110	111	0			9
							121	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
01	4619	X	3890	-0-	-729	-0-	141	1	3512	2	Y	215	215	0			15
							237	9									
02	3696	X	2963	-0-	-733	-0-	105	1	2657	2	Y	183	183	0			15
							201	9									
03	4092	X	2814	-0-	-1278	-0-	99	1	2489	2	Y	205	204	0			16
							226	9									
04	3870	X	2526	-0-	-1344	-0-	83	1	2238	2	Y	186	187	0			15
							205	9									
*05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	19	1	3977	2	Y	240	237	0			18
							264	9									
*06	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	6	1	3447	2	Y	197	199	0			16
							217	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	181	1	4489	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3956	-0-	-412	-0-	151	1	3805	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	169	1	4252	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4325	-0-	-355	-0-	154	1	4171	2	Y	-0-					-0-
*05	4836	X	3941	-0-	-895	-0-	19	1	3921	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	4530	X	3751	-0-	-779	-0-	7	1	3742	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4872	-0-	-119	-0-	182	1	4524	2	Y	151	151	0			11
							166	9									
02	4508	X	4287	-0-	-221	-0-	158	1	3987	2	Y	129	129	0			11
							142	9									
03	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	167	1	4209	2	Y	144	144	0			11
							158	9									
04	4710	X	4441	-0-	-269	-0-	153	1	4143	2	Y	132	133	0			10
							145	9									
*05	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	20	1	4177	2	Y	169	167	0			12
							186	9									
*06	4710	X	4067	-0-	-643	-0-	7	1	3904	2	Y	142	143	0			11
							156	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	161	1	3991	2	Y	244	244	0			17
							268	9									
02	4900	X	4744	-0-	-156	-0-	172	1	4343	2	Y	208	208	0			17
							229	9									
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	202	1	5089	2	Y	233	232	0			18
							256	9									
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	187	1	5054	2	Y	236	235	0			19
							260	9									
*05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	25	1	5123	2	Y	277	276	0			20
							305	9									
*06	5250	X	5192	-0-	-58	-0-	9	1	4923	2	Y	236	237	0			19
							260	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	230	1	5707	2	Y	120	120	0			9
							132	9									
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	212	1	5335	2	Y	103	103	0			9
							113	9									
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	220	1	5551	2	Y	114	114	0			9
							125	9									
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	191	1	5160	2	Y	112	112	0			9
							123	9									
*05	5611	X	5286	-0-	-325	-0-	25	1	5147	2	Y	104	105	0			8
							114	9									
*06	5430	X	4853	-0-	-577	-0-	9	1	4747	2	Y	88	89	0			7
							97	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 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
01	2201	X	493	-0-	-1708	-0-	17	1	422	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
02	924	N	124	-0-	-800	-0-	3	1	75	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
03	1457	N	876	-0-	-581	-0-	31	1	793	2	Y	47	46	0			4
							52	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	75	1	2034	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
*05	3100	N	13620	-0-	10520	10520	65	1	13435	2	Y	109	104	0			8
							120	9									
*06	3000	N	13973	-0-	10973	21493	25	1	13582	2	Y	333	314	0			27
							366	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
01	1271	N	806	-0-	-465	-0-	29	1	722	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
02	1120	N	885	-0-	-235	-0-	32	1	806	2	Y	43	43	0			4
							47	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	44	1	1180	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	5	1	1110	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
06	1260	N	872	-0-	-388	-0-	2	1	824	2	Y	42	41	0			3
							46	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8640	-0-	-1466	-0-	334	1	8306	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	7459	-0-	-1669	-0-	285	1	7174	2	Y	-0-					-0-
03	10106	X	8823	-0-	-1283	-0-	337	1	8486	2	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8183	-0-	-1417	-0-	292	1	7891	2	Y	-0-					-0-
*05	9920	X	7731	-0-	-2189	-0-	37	1	7694	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7648	-0-	-902	-0-	14	1	7634	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	211	1	5248	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	180	1	4526	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	201	1	5057	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	178	1	4814	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	24	1	4993	2	Y	-0-					-0-
*06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	8	1	4469	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	94	1	2331	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	2688	X	2285	-0-	-403	-0-	87	1	2180	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	105	1	2656	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	91	1	2468	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*05	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	12	1	2471	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
06	2700	X	2344	-0-	-356	-0-	4	1	2321	2	Y	17	18	0			1
							19	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
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	128	1	3171	2	Y	85	85	0			6
							94	9									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	115	1	2900	2	Y	72	72	0			6
							79	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	139	1	3506	2	Y	80	80	0			6
							88	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	124	1	3351	2	Y	82	82	0			6
							90	9									
*05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	16	1	3289	2	Y	97	96	0			7
							107	9									
06	3090	X	2479	-0-	-611	-0-	4	1	2395	2	Y	73	74	0			6
							80	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	5487	X	5474	-0-	-13	-0-	201	1	5007	2	Y	242	242	0			17
							266	9									
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	152	1	3832	2	Y	206	206	0			17
							227	9									
03	2790	X	2033	-0-	-757	-0-	68	1	1711	2	Y	231	230	0			18
							254	9									
04	2700	X	2093	-0-	-607	-0-	66	1	1795	2	Y	211	212	0			17
							232	9									
*05	2790	X	1723	-0-	-1067	-0-	7	1	1422	2	Y	267	264	0			20
							294	9									
*06	2700	X	1236	-0-	-1464	-0-	2	1	975	2	Y	235	236	0			19
							259	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7309	-0-	-596	-0-	274	1	6814	2	Y	201	201	0			14
							221	9									
02	6748	X	6677	-0-	-71	-0-	248	1	6241	2	Y	171	171	0			14
							188	9									
03	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	273	1	6887	2	Y	192	191	0			15
							211	9									
04	7200	X	7041	-0-	-159	-0-	244	1	6589	2	Y	189	189	0			15
							208	9									
*05	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	33	1	6806	2	Y	93	101	0			7
							102	9									
06	7140	X	6473	-0-	-667	-0-	12	1	6431	2	Y	27	32	0			2
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3850	-0-	-614	-0-	147	1	3659	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	145	1	3651	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	168	1	4223	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
04	2910	X	2663	-0-	-247	-0-	94	1	2528	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
*05	3007	X	1544	-0-	-1463	-0-	7	1	1491	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
06	2910	X	1305	-0-	-1605	-0-	2	1	1261	2	Y	38	38	0			3
							42	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
01	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	205	1	5091	2	Y	189	189	0			13
							208	9									
02	5320	X	4755	-0-	-565	-0-	175	1	4403	2	Y	161	161	0			13
							177	9									
03	5673	X	4723	-0-	-950	-0-	173	1	4352	2	Y	180	179	0			14
							198	9									
04	5340	X	4946	-0-	-394	-0-	169	1	4577	2	Y	182	182	0			14
							200	9									
*05	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	23	1	4841	2	Y	128	133	0			9
							141	9									
06	5340	X	4746	-0-	-594	-0-	9	1	4733	2	Y	4	13	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	143	1	3559	2	Y	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	129	1	3241	2	Y	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	140	1	3538	2	Y	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	136	1	3681	2	Y	-0-					-0-
*05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	18	1	3643	2	Y	117	108	0			9
							129	9									
*06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	7	1	3618	2	Y	119	118	0			10
							131	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	1521	-0-	-1269	-0-	56	1	1400	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	97	1	2443	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	102	1	2560	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	91	1	2452	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
*05	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	12	1	2472	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	2520	N	2358	-0-	-162	-0-	4	1	2354	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3831	-0-	-1067	-0-	148	1	3683	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	100	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	126	1	3184	2	Y	-0-					-0-
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	75	1	2015	2	Y	-0-					-0-
*05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	14	1	2912	2	Y	-0-					-0-
*06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	6	1	3355	2	Y	-0-					-0-

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
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	167	1	4152	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	144	1	3638	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	156	1	3941	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	140	1	3787	2	Y	65	63	0			5
							72	9									
*05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	18	1	3769	2	Y	275	260	0			20
							303	9									
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	7	1	3672	2	Y	237	238	0			19
							261	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	203	1	5040	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	183	1	4599	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	193	1	4863	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	171	1	4625	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	24	1	4906	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	4680	X	4578	-0-	-102	-0-	8	1	4558	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
01	8463	X	8235	-0-	-228	-0-	317	1	7879	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	285	1	7166	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
03	7998	X	7979	-0-	-19	-0-	303	1	7639	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	276	1	7450	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
*05	7998	X	7732	-0-	-266	-0-	37	1	7619	2	Y	69	67	0			5
							76	9									
*06	7740	X	7161	-0-	-579	-0-	13	1	7051	2	Y	88	86	0			7
							97	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2636	-0-	-1053	-0-	102	1	2525	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	3164	X	2113	-0-	-1051	-0-	80	1	2025	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	2852	X	2103	-0-	-749	-0-	80	1	2015	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	468	1	12639	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	63	1	13142	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	18	1	9667	2	Y	8	8	0			1
							9	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
01	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	148	1	3670	2	Y	127	127	0			9
							140	9									
02	3920	X	3583	-0-	-337	-0-	132	1	3332	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
03	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	142	1	3580	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
04	4050	X	3700	-0-	-350	-0-	127	1	3438	2	Y	123	122	0			10
							135	9									
*05	4123	X	3649	-0-	-474	-0-	17	1	3472	2	Y	145	144	0			11
							160	9									
*06	3840	X	3450	-0-	-390	-0-	6	1	3309	2	Y	123	124	0			10
							135	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	120	1	2986	2	Y	192	192	0			14
							211	9									
02	3136	X	3089	-0-	-47	-0-	111	1	2798	2	Y	164	164	0			14
							180	9									
03	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	117	1	2953	2	Y	183	183	0			14
							201	9									
04	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	106	1	2873	2	Y	186	185	0			15
							205	9									
*05	3472	X	3074	-0-	-398	-0-	14	1	2952	2	Y	98	106	0			7
							108	9									
06	3300	X	2405	-0-	-895	-0-	4	1	2401	2	Y	-0-	7	0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1617	-0-	-553	-0-	59	1	1455	2	Y	94	94	0			7
							103	9									
02	1820	N	1567	-0-	-253	-0-	56	1	1423	2	Y	80	80	0			7
							88	9									
03	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	68	1	1716	2	Y	89	89	0			7
							98	9									
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	51	1	1384	2	Y	78	79	0			6
							86	9									
*05	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	7	1	1442	2	Y	77	77	0			6
							85	9									
06	1830	N	1323	-0-	-507	-0-	2	1	1236	2	Y	77	77	0			6
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6696	-0-	-744	-0-	259	1	6437	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5816	-0-	-904	-0-	222	1	5594	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6529	-0-	-570	-0-	249	1	6280	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6419	-0-	-61	-0-	228	1	6163	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
*05	6696	X	6612	-0-	-84	-0-	31	1	6497	2	Y	76	72	0			6
							84	9									
*06	6480	X	6338	-0-	-142	-0-	11	1	6274	2	Y	48	50	0			4
							53	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
01	8835	X	7661	-0-	-1174	-0-	295	1	7325	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
02	7924	X	7319	-0-	-605	-0-	278	1	7006	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
03	8773	X	7995	-0-	-778	-0-	304	1	7651	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	8490	X	7529	-0-	-961	-0-	268	1	7231	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
*05	8463	X	7271	-0-	-1192	-0-	35	1	7236	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	7830	X	7177	-0-	-653	-0-	13	1	7164	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3524	-0-	-72	-0-	117	1	2908	2	Y	454	454	0			32
							499	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	2589	2	Y	387	387	0			32
							426	9									
03	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	112	1	2815	2	Y	432	431	0			33
							475	9									
04	3330	X	3324	-0-	-6	-0-	101	1	2740	2	Y	439	437	0			35
							483	9									
*05	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	13	1	2780	2	Y	519	516	0			38
							571	9									
*06	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	5	1	2677	2	Y	442	444	0			36
							486	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6620	-0-	-634	-0-	254	1	6327	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	223	1	5622	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	241	1	6075	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
04	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	216	1	5839	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
*05	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	28	1	5750	2	Y	177	167	0			13
							195	9									
*06	6060	X	5574	-0-	-486	-0-	9	1	5185	2	Y	345	330	0			28
							380	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1483	-0-	-2020	-0-	57	1	1426	2	Y	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	64	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	2	Y	48	44	0			4
							53	9									
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	2	Y	215	203	0			16
							237	9									
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	2	1	1304	2	Y	202	202	0			16
							222	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30845	X	29323	-0-	-1522	-0-	1245	1	27557	2	Y	474	571	1			462
							521	9									
02	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	1013	1	23642	2	Y	259	353	1			368
							285	9									
03	25482	X	24705	-0-	-777	-0-	951	1	23272	2	Y	438	356	1			450
							482	9									
04	24660	X	23477	-0-	-1183	-0-	970	1	21957	2	Y	500	597	1			353
							550	9									
05	25482	X	23452	-0-	-2030	-0-	1526	1	21494	2	Y	393	363	1			383
							432	9									
*06	24660	X	22065	-0-	-2595	-0-	1880	1	20178	2	Y	6	243	1			146
							7	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	2	14	9	Y	13					145
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1026	2	Y	15					160
							17	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	2	15	9	Y	14					174
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1280	2	20	9	Y	18					192
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17	182	1			27
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8					35

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	266	2	62	9	Y	56	35	1			25
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					25
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					25
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					25
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1	4	1			22
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2					24

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					47
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					47
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					47
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					47
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					47
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2846	2	157	9	N	143					278
02	2268	X	661	-0-	-1607	-0-	608	2	53	9	N	48	191	1			135
03	2511	X	2043	-0-	-468	-0-	1960	2	83	9	N	75	189	1			21
04	2430	X	1884	-0-	-546	-0-	1792	2	92	9	N	84					105
05	2511	X	1892	-0-	-619	-0-	1831	2	61	9	N	55					160
06	2430	X	2077	-0-	-353	-0-	2035	2	42	9	N	38					198

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1276	-0-	-1886	-0-	1276	2			N	-0-					10
02	2856	X	740	-0-	-2116	-0-	740	2			N	-0-					10
03	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					10
04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					10
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					10
*06	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					10

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
01	21886	X	14064	-0-	-7822	-0-	81 129	1 9	13854	3	Y	117	174	1			100
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	73 94	1 9	8127	3	Y	85					185
03	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	81 102	1 9	10170	3	Y	93	162	1			116
04	17370	X	9192	-0-	-8178	-0-	78 92	1 9	9022	3	Y	84					200
05	14849	X	6272	-0-	-8577	-0-	78 58	1 9	6136	3	Y	53	170	1			83
06	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					83

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	18	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	18	1			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

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-

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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2713	-0-	-367	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	104	1	2842	2	N	-0-					-0-
*06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	120	1	2937	2	N	-0-					-0-

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
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	2542	X	2496	-0-	-46	-0-	105	1	2157	2	Y	213	268	1						93
							234	9												
02	2464	X	2216	-0-	-248	-0-	112	1	2104	2	Y	-0-	93	1						-0-
03	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-								-0-
04	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	70	1	1432	2	Y	-0-								-0-
05	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	83	1	1551	2	Y	-0-								-0-
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	Y	-0-								-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

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-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3043	2	172	9	N	156	140	1			50
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2109	2	179	9	N	163	175	1			38
03	2418	X	1960	-0-	-458	-0-	1934	2	26	9	N	24	58	1			4
04	3120	X	1854	-0-	-1266	-0-	1854	2			N	-0-	4	1			-0-
05	3224	X	1212	-0-	-2012	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1853	-0-	-1267	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

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

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
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	52	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	54	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	48	1	869	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	2	57	9	Y	52	39	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	56	1			61
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	107	132	1			36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	114	88	1			62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	133	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	87	1			39

PALMER STATE 348 WELL #: RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
02	0		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
03	0		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
*04	0		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
05	0		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	110	1	2257	2	Y	171	132	1			249
							188	9									
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	109	1	2042	2	Y	430	183	1			496
							473	9									
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	111	1	1997	2	Y	345	426	1			415
							380	9									
04	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	119	1	2417	2	Y	370	285	1			500
							407	9									
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	140	1	2607	2	Y	315	428	1			387
							347	9									
*06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	131	1	2375	2	Y	319	280	1			426
							351	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 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
01	2542	X	1950	-0-	-592	-0-	83	1	1712	2	Y	141	186	1			89
							155	9									
02	2296	X	1910	-0-	-386	-0-	89	1	1671	2	Y	136					225
							150	9									
03	1953	X	1486	-0-	-467	-0-	70	1	1260	2	Y	142	184	1			183
							156	9									
04	1770	N	1292	-0-	-478	-0-	54	1	1102	2	Y	124	189	1			118
							136	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	99	1	1849	2	Y	104					222
							114	9									
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	90	1	1636	2	Y	160	182	1			200
							176	9									

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
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	989	2	Y	94	119	1			41
							103	9									
02	924	X	455	-0-	-469	-0-	23	1	432	2	Y	-0-	41	1			-0-
03	1457	X	563	-0-	-894	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1205	2	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-

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
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	918	-0-	-446	-0-	905	2	13	9	N	12	10	1			2
04	1050	N	691	-0-	-359	-0-	679	2	12	9	N	11	12	1			1
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	818	2	15	9	N	14	12	1			3
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	846	2	15	9	N	14	15	1			2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

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-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

01	13485	X	12200	-0-	-1285	-0-	11363	2	837	9	N	761	681	1			243
02	11508	X	10589	-0-	-919	-0-	9714	2	875	9	N	795	852	1			186
03	12741	X	10634	-0-	-2107	-0-	9654	2	980	9	N	891	934	1			143
04	11970	X	10645	-0-	-1325	-0-	9865	2	780	9	N	709	772	1			80
05	12369	X	10593	-0-	-1776	-0-	9603	2	990	9	N	900	763	1			217
06	11970	X	10275	-0-	-1695	-0-	9386	2	889	9	N	808	915	1			110

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	252	1	5164	2	Y	363	281	1			108
							399	9									
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	252	1	4731	2	Y	427	444	1			91
							470	9									
03	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	265	1	4759	2	Y	469	395	1			165
							516	9									
04	5760	X	5294	-0-	-466	-0-	225	1	4582	2	Y	443	487	1			121
							487	9									
05	6045	X	5871	-0-	-174	-0-	275	1	5117	2	Y	435	384	1			172
							479	9									
06	5850	X	5208	-0-	-642	-0-	251	1	4541	2	Y	378	387	1			163
							416	9									

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	266	1	5466	2	Y	558	650	1			166
							614	9									
02	6188	X	5730	-0-	-458	-0-	269	1	5044	2	Y	379	464	1			81
							417	9									
03	6851	X	5774	-0-	-1077	-0-	281	1	5036	2	Y	415	350	1			146
							457	9									
04	6180	X	5473	-0-	-707	-0-	236	1	4805	2	Y	393	432	1			107
							432	9									
05	6386	X	6049	-0-	-337	-0-	287	1	5336	2	Y	387	341	1			153
							426	9									
06	6150	X	5614	-0-	-536	-0-	274	1	4971	2	Y	335	343	1			145
							369	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	2	Y	-0-					124
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	59	1	1114	2	Y	-0-	124	1			-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	58	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	47	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	58	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

01	5766	X	4812	-0-	-954	-0-	4463	2	349	9	N	317	284	1			101
02	4956	X	4064	-0-	-892	-0-	3699	2	365	9	N	332	355	1			78
03	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	4195	2	407	9	N	370	389	1			59
04	5010	X	4502	-0-	-508	-0-	4176	2	326	9	N	296	322	1			33
05	5177	X	4214	-0-	-963	-0-	3801	2	413	9	N	375	318	1			90
06	4740	X	4548	-0-	-192	-0-	4177	2	371	9	N	337	381	1			46

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. N/A

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1707	-0-	-253	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

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-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

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-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3713	2	190	9	N	173	347	1			56
02	3220	X	3157	-0-	-63	-0-	3157	2			N	-0-	56	1			-0-
03	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3129	-0-	-471	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

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

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					18
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					18
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					18
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					18
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					18
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			Y	-0-					18

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

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

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	631	-0-	-733	-0-	631	2			Y	-0-					40
02	1232	X	663	-0-	-569	-0-	663	2			Y	-0-					40
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					40
04	1320	X	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			Y	-0-					40
05	1364	X	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			Y	-0-					40
06	1320	N	791	-0-	-529	-0-	791	2			Y	-0-					40

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					31
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					31
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					31
05	682	N	66	-0-	-616	-0-	66	2			Y	-0-					31
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					31

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2759	X	1231	-0-	-1528	-0-	1231	3			N	-0-					18
02	2380	X	1612	-0-	-768	-0-	1612	3			N	-0-					18
03	2635	X	2425	-0-	-210	-0-	2425	3			N	-0-					18
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2392	3	3	9	N	3					21
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					21
06	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	2208	3			N	-0-					21

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					17
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					17
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					17
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					17
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					17
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					22
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					22
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	671	3	22	9	N	20					42
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					42
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					42
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					42

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
01	2480	X	1075	-0-	-1405	-0-	1068	3	7	9	N	6					103
02	2912	X	2785	-0-	-127	-0-	2765	3	20	9	N	18					121
03	3224	X	2531	-0-	-693	-0-	2531	3			N	-0-					121
04	3120	X	2194	-0-	-926	-0-	2190	3	4	9	N	4					125
05	3069	X	2243	-0-	-826	-0-	2242	3	1	9	N	1					126
06	2970	X	2557	-0-	-413	-0-	2557	3			N	-0-					126

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

01	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1698	3			Y	-0-					18
02	1624	N	1499	-0-	-125	-0-	1499	3			Y	-0-					18
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					18
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					18
05	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			Y	-0-					18
06	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	1578	3			Y	-0-					18

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	3	11	9	N	10					55
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					55
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					55
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					55
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3			N	-0-					55

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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
01	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	1852	3			N	-0-					36
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2190	3	14	9	N	13					49
03	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2266	3			N	-0-					49
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					49
05	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	2121	3			N	-0-					49
06	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2035	3			N	-0-					49

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

01	2635	X	1483	-0-	-1152	-0-	1438	3	45	9	N	41					156
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2431	3	41	9	N	37	183	1			10
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2632	3	11	9	N	10					20
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2606	3	13	9	N	12					32
05	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	2550	3	18	9	N	16					48
06	2640	X	2395	-0-	-245	-0-	2395	3			N	-0-					48

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

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-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	798	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					4

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	57	1	1159	3	Y	4					15
							4	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	Y	4	6	1			13
							4	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1248	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	103	1	1244	3	Y	3					12
							3	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

01	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					7
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					7
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					7
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	N	10					17
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					17
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					17

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					82
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					82
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	3	6	9	N	5					87
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					87
05	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					87
06	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	3			N	-0-					87

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					50
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					50
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					50
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					50
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					50
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					77
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					77
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1					78
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					78
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	392	3	18	9	Y	16					94
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			Y	-0-					94

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					8
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	569	3	13	9	N	12					20
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					20
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					20
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3					23
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	3			N	-0-					23

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1643	3	113	9	N	103					120
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1640	3	13	9	N	12					132
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1909	3	15	9	N	14					146
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	3	8	9	N	7					153
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	3	6	9	N	5					158
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	3	2	9	N	2					160

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2	2	8			33
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	1163	3	3	9	N	3					36
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1205	3	2	9	N	2	2	8			36
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	3	1	9	N	1	1	8			36
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	3	3	9	N	3					39
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					39

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

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

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					100
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4215	3	6	4	N	11					111
							12	9									
03	5022	X	4355	-0-	-667	-0-	4346	3	9	9	N	8	1	8			118
04	4860	X	3935	-0-	-925	-0-	3935	3			N	-0-					118
05	5022	X	3837	-0-	-1185	-0-	3829	3	8	9	N	7					125
06	4530	X	3287	-0-	-1243	-0-	3287	3			N	-0-					125

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					83
02	2212	N	2005	-0-	-207	-0-	2002	3	3	9	N	3					86
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	3	1	9	N	1	1	8			86
04	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	2083	3	3	9	N	3	1	8			88
05	2232	N	1884	-0-	-348	-0-	1882	3	2	9	N	2	2	8			88
06	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	2054	3	2	9	N	2					90

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
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-

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
*01	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	3023	3	14	9	Y	13					46
*02	2744	X	1107	-0-	-1637	-0-	1101	3	6	9	Y	5					51
*03	3038	X	2125	-0-	-913	-0-	2116	3	9	9	Y	8					59
*04	2970	X	2597	-0-	-373	-0-	2596	3	1	9	Y	1	1	8			59
*05	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	2716	3	13	9	Y	12					71
06	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	2389	3	1	9	Y	1					72

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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	2					5
							2	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	551	3	Y	2					6
							2	9									

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
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	22	1	489	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	Y	3					7
							3	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	828	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	53	1	623	3	Y	2					7
							2	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	Y	3					3
							3	9									
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	121	1	1384	3	Y	3					6
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	1					5
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	725	3	Y	2					7
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		673	-0-	673	673	30	1	641	3	Y	2					2
							2	9									
02	T. A.		599	-0-	599	1272	28	1	569	3	Y	2					4
							2	9									
03	T. A.		443	-0-	443	1715	20	1	422	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	T. A.		492	-0-	492	2207	22	1	468	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	2948	X	741	-0-	-2207	-0-	31	1	707	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	34	1	358	3	Y	1					5
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

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-

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
*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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

01	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	129	1	2817	3	Y	11	14	1			27
							12	9									
02	2800	X	2561	-0-	-239	-0-	120	1	2433	3	Y	7					34
							8	9									
03	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	125	1	2692	3	Y	9	14	1			29
							10	9									
04	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	118	1	2585	3	Y	8	13	1			24
							9	9									
05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	112	1	2528	3	Y	9	13	1			20
							10	9									
06	2850	X	2722	-0-	-128	-0-	207	1	2507	3	Y	7					27
							8	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

01	682	N	469	-0-	-213	-0-	21	1	447	3	Y	1	6	1			8
							1	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	Y	2					10
							2	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	993	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	87	1	1060	3	Y	3					9
							3	9									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*06	3000	N	4632	-0-	1632	1632	4613	3	19	9	N	17					26

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2480	3	13	9	N	12					108
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2678	3	13	9	N	12					120
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2792	3	10	9	N	9					129
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2931	3	9	9	N	8	1	8			136
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					136
*06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					136

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

01	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	60	1	1289	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	3	Y	6					18
							7	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	3	Y	5	7	1			16
							6	9									
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	51	1	1107	3	Y	3	7	1			12
							3	9									
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	75	1	1691	3	Y	7	7	1			12
							8	9									
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	143	1	1739	3	Y	4					16
							4	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

01	1333	N	743	-0-	-590	-0-	743	3			N	-0-					81
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	792	3	42	9	N	38					119
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-	40	1			79
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					79
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					79
06	1020	N	772	-0-	-248	-0-	772	3			N	-0-					79

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

01	2325	N	1356	-0-	-969	-0-	1356	3			N	-0-					73
02	1428	N	1293	-0-	-135	-0-	1287	3	6	9	N	5					78
03	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					78
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	3			N	-0-					78
05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			N	-0-					78
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	3			N	-0-					78

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3069	X	2044	-0-	-1025	-0-	2033	3	11	9	N	10					187
02	2772	X	2198	-0-	-574	-0-	2194	3	4	9	N	4	1	8			190
03	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	2855	3	2	9	N	2	149	1			43
04	3150	X	2351	-0-	-799	-0-	2350	3	1	9	N	1	1	8			43
05	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2756	3			N	-0-					43
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	2662	3	7	9	N	6					49

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

01	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	3			Y	-0-					71
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					71
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	1	1	8			71
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	213	3	12	9	Y	11					82
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			Y	-0-					82
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			Y	-0-					82

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

01	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	1249	3			Y	-0-					106
02	1344	N	1129	-0-	-215	-0-	1116	3	13	9	Y	12					118
03	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	1226	3	17	9	Y	15	57	1	2	8	74
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1178	3	6	9	Y	5					79
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1176	3	4	9	Y	4					83
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			Y	-0-					83

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					65
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					65
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					65
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	3	1	9	N	1	1	8			65
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					65
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					65

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	339	1	974	2	N	-0-					87
							37	3									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	392	1	697	2	N	-0-					87
							297	3									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	369	1	799	2	N	-0-					87
							281	3									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	286	1	761	2	N	-0-					87
							276	3									
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	361	1	798	2	N	-0-					87
							210	3									
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	387	1	775	2	N	-0-	82	6			5
							283	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

01	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	327	1	2635	3	Y	10					14
							11	9									
02	2688	X	2349	-0-	-339	-0-	259	1	2083	3	Y	6	10	1			10
							7	9									
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	364	1	2876	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
04	2970	X	2348	-0-	-622	-0-	242	1	2102	3	Y	4					8
							4	9									
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	328	1	3224	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
06	2970	X	2477	-0-	-493	-0-	252	1	2218	2	Y	6					9
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	6			-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. GAS	(I) 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	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-	369	1	2968	3	Y	12					15
								13	9									
02	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-	323	1	2591	3	Y	7	12	1			10
								8	9									
03	2955	X	2955	-0-		-0-	-0-	331	1	2617	3	Y	6	13	1			3
								7	9									
04	3240	X	2700	-0-		-540	-0-	278	1	2418	3	Y	4					7
								4	9									
*05	3348	X	3309	-0-		-39	-0-	304	1	2997	3	Y	7	13	1			1
								8	9									
06	3240	X	2992	-0-		-248	-0-	305	1	2680	2	Y	6					7
								7	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	275	1	790	2	N	-0-					17
								30	3									
02	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	300	1	534	2	N	-0-					17
								227	3									
03	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	282	1	612	2	N	-0-					17
								216	3									
04	988	N	988	-0-		-0-	-0-	214	1	568	2	N	-0-					17
								206	3									
*05	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	281	1	621	2	N	-0-					17
								164	3									
*06	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	287	1	573	2	N	-0-	9	6			8
								210	3									

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3442	X	3442	-0-		-0-	-0-	864	1	2482	2	N	-0-					23
								96	3									
02	3185	X	3185	-0-		-0-	-0-	901	1	1603	2	N	-0-					23
								681	3									
03	3348	X	3284	-0-		-64	-0-	835	1	1812	2	N	-0-					23
								637	3									
04	3240	X	2574	-0-		-666	-0-	558	1	1480	2	N	-0-					23
								536	3									
*05	3399	X	3399	-0-		-0-	-0-	896	1	1981	2	N	-0-					23
								522	3									
*06	3240	X	2894	-0-		-346	-0-	777	1	1551	2	N	-0-	4	6			19
								566	3									

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	16	-0-		-77	-0-	4	1	10	2	N	1					9
								1	3	1	9							
02	56	N	1	-0-		-55	-0-	1	2			N	-0-					9
03	62	N	42	-0-		-20	-0-	10	1	23	2	N	1					10
								8	3	1	9							
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					10
*05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					10
								1	3									
*06	30	N	22	-0-		-8	-0-	5	1	11	2	N	1	1	6			10
								5	3	1	9							

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
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	585 65	1 3	1678	2	N	-0-					45
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	591 448	1 3	1052	2	N	-0-					45
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	410 313	1 3	889	2	N	-0-					45
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	315 304	1 3	838	2	N	-0-					45
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	364 213	1 3	807	2	N	-0-					45
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	491 358	1 3	982	2	N	-0-	18	6			27

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
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	613 68	1 3	1762	2	N	-0-					6
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	460 347	1 3	818	2	N	-0-					6
03	3100	N	3303	-0-	203	203	839 641	1 3	1823	2	N	-0-					6
04	2948	N	2745	-0-	-203	-0-	595 571	1 3	1579	2	N	-0-					6
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	664 388	1 3	1470	2	N	-0-					6
*06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	693 506	1 3	1385	2	N	-0-					6

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

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

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	2006	-0-	-1466	-0-	2002	2	4	9	N	4					77
02	3136		1445	-0-	-1691	-0-	1445	2			N	-0-					77
03	2169	R	2169	-0-	-0-	-0-	2166	2	3	9	N	3					80
04	2073	R	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	N	4					84
05	2046	#	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-					84
*06	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					84

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	48	1	651	2	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	49	1	664	2	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	822	2	N	-0-					-0-

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
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1209	N	959	-0-	-250		-0-	66	1	893	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	991	-0-	-73		-0-	71	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	917	-0-	-261		-0-	63	1	854	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-		-0-	66	1	891	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	864	-0-	-221		-0-	63	1	801	2	N	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-		-0-	67	1	844	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

01	806	N	625	-0-	-181		-0-	43	1	582	2	N	-0-					-0-
02	588	N	281	-0-	-307		-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
03	837	N	261	-0-	-576		-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
04	600	N	246	-0-	-354		-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64		-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50		-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	87	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	81	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	81	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	81	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	83	1	1042	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

01	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	82	1	1110	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	87	1	1128	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	102	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	115	1	1458	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1018	-0-	-422	-0-	75	1	943	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	254	1	807	2	Y	-0-					1
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	246	1	711	2	Y	-0-					1
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	262	1	825	2	Y	-0-					1
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	263	1	1001	2	Y	-0-					1
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	272	1	1071	2	Y	-0-					1
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	272	1	975	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	361	1	1146	2	Y	-0-					1
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	297	1	858	2	Y	-0-					1
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	331	1	1042	2	Y	-0-					1
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	296	1	1125	2	Y	-0-					1
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	327	1	1288	2	Y	-0-					1
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	328	1	1177	2	Y	-0-					1

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	162	-0-	-146	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	88	1	1804	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1796	-0-	-80	-0-	88	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	97	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	98	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1632	-0-	-445	-0-	88	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	34	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	477	-0-	-183	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					-0-

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
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	193	1	3958	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3526	-0-	-114	-0-	173	1	3353	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	193	1	3643	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	210	1	3791	2	Y	-0-					-0-
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	237	1	4159	2	Y	-0-					-0-
*06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	211	1	4006	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	95	1	1945	2	Y	-0-			-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2282	2	Y	-0-			-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	101	1	1915	2	Y	-0-			-0-
04	2040	X	1729	-0-	-311	-0-	91	1	1638	2	Y	-0-			-0-
05	2666	X	1435	-0-	-1231	-0-	77	1	1358	2	Y	-0-			-0-
06	2580	X	1374	-0-	-1206	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	66	1	1284	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-			-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	98	1	1773	2	Y	-0-			-0-
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1574	2	Y	-0-			-0-
06	1440	X	1119	-0-	-321	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	341	N	285	-0-	-56	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	2	Y	-0-			-0-
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

01	744	N	227	-0-	-517	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-			-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	-0-			-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	875	2	Y	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	Y	-0-			-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	750	-0-	-34	-0-	37	1	713	2	Y	-0-			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	Y	-0-			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	-0-			-0-
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

01	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	125	1	2554	2	Y	-0-					-0-
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	130	1	2517	2	Y	-0-					-0-
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	147	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	2790 X	2581	-0-	-209	-0-	135	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	149	1	2620	2	Y	-0-					-0-
*06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	145	1	2750	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

01	1612 N	1244	-0-	-368	-0-	58	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	64	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	53	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	1457 N	1097	-0-	-360	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1008	-0-	-312	-0-	51	1	957	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1921	-0-	-311	-0-	89	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	107	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1583	-0-	-697	-0-	83	1	1500	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1981	-0-	-530	-0-	107	1	1874	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1846	-0-	-584	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

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

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
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	86	1	1764	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1313	-0-	-227	-0-	64	1	1249	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1543	-0-	-257	-0-	81	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	99	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	63	1	1194	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

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

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

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

01	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	95	1	1948	2	Y	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1898	2	Y	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	103	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	98	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	108	1	1904	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	95	1	1796	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

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-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

01	4526	X	3895	-0-	-631	-0-	181	1	3714	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3450	-0-	-638	-0-	169	1	3281	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4240	-0-	-286	-0-	213	1	4027	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	2981	-0-	-949	-0-	156	1	2825	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3196	-0-	-741	-0-	172	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	2636	-0-	-1474	-0-	132	1	2504	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

01	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	146	1	2991	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2701	-0-	-519	-0-	132	1	2569	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2981	-0-	-584	-0-	150	1	2831	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2637	-0-	-963	-0-	138	1	2499	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2624	-0-	-755	-0-	141	1	2483	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2359	-0-	-671	-0-	118	1	2241	2	Y	-0-					-0-

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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	-0-					-0-

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
01	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	105	1	2146	2	Y	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	153	1	2901	2	Y	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	126	1	2271	2	Y	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	138	1	2423	2	Y	-0-					-0-
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	121	1	2294	2	Y	-0-					-0-

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
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	183	1	3755	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	182	1	3542	2	Y	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	225	1	4254	2	Y	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	221	1	3985	2	Y	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	235	1	4129	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	1274	-0-	-3046	-0-	64	1	1210	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		341	-0-	341	716	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		304	-0-	304	1020	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	1343	X	323	-0-	-1020	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-

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
01	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	123	1	2518	2	Y	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	117	1	2269	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3278	-0-	178	178	165	1	3113	2	Y	-0-					-0-
04	3400	X	3222	-0-	-178	-0-	169	1	3053	2	Y	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	176	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	1954	-0-	-1226	-0-	98	1	1856	2	Y	-0-					-0-

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
01	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	92	1	1888	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1578	-0-	-550	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1657	-0-	-699	-0-	83	1	1574	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	87	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-

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
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-

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
01	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	145	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	148	1	2874	2	Y	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	176	1	3329	2	Y	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	177	1	3201	2	Y	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	187	1	3289	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	161	1	3045	2	Y	-0-					-0-

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
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	-0-					-0-
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1384	-0-	-569	-0-	75	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1684	-0-	-206	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

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

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	59	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	49	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	54	1	981	2	Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	772	-0-	-188	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	209	-0-	-225	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	78	-0-	-252	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	73	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	76	1	1435	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	73	1	1314	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	78	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	72	1	1358	2	Y	-0-					-0-

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
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	695	-0-	-359	-0-	37	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	34	1	637	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1751	-0-	-264	-0-	98	1	1651	2	N	2					2
							2	9									
02	1820	X	1412	-0-	-408	-0-	78	1	1334	2	N	-0-	1	1			1
03	2015	X	1537	-0-	-478	-0-	79	1	1457	2	N	1					2
							1	9									
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2292	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	132	1	2190	2	N	2					3
							2	9									
06	1680	X	1647	-0-	-33	-0-	95	1	1550	2	N	2	3	1			2
							2	9									

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	70	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	72	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	80	1	1446	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	83	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

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

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

01	6076	X	5367	-0-	-709	-0-	300	1	5064	2	N	3					4
							3	9									
02	5488	X	4588	-0-	-900	-0-	254	1	4331	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	5983	X	4977	-0-	-1006	-0-	257	1	4717	2	N	3					7
							3	9									
04	5490	X	5301	-0-	-189	-0-	275	1	5023	2	N	3	8	1			2
							3	9									
05	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	302	1	5020	2	N	4					6
							4	9									
06	5190	X	4990	-0-	-200	-0-	289	1	4694	2	N	6	7	1			5
							7	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

01	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	63	1	1070	2	N	1					1
							1	9									
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	53	1	899	2	N	-0-					1
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	N	-0-					1
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	66	1	1095	2	N	1					1
							1	9									
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	73	1	1187	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	959	-0-	-188	-0-	52	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	51	1	967	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	156	1	3186	2	Y	-0-					-0-
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	126	1	2454	2	Y	-0-					-0-
03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	131	1	2484	2	Y	-0-					-0-
04	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	125	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	139	1	2449	2	Y	-0-					-0-
*06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	116	1	2195	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

01	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	61	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	952	-0-	-224	-0-	47	1	905	2	N	-0-					-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	70	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	75	1	1316	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	61	1	1153	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1356	2	N	1					1
							1	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	76	1	1289	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	78	1	1426	2	N	1					2
							1	9									
04	1380	N	788	-0-	-592	-0-	41	1	747	2	N	-0-	2	1			-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	2	N	1					1
							1	9									
06	1470	N	839	-0-	-631	-0-	49	1	789	2	N	1	1	1			1
							1	9									

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

01	930	N	813	-0-	-117	-0-	38	1	775	2	N	-0-					-0-
02	784	N	487	-0-	-297	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
03	620	N	350	-0-	-270	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-
05	527	N	313	-0-	-214	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

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-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	200	1 9	3377	2	N	1					2
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	162	1 9	2763	2	N	2	2	1			2
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	163	1 9	2997	2	N	2					4
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	162	1 9	2947	2	N	2	5	1			1
05	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	156	1 9	2589	2	N	3					4
06	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	164	1 9	2661	2	N	3	4	1			3

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2015	N	1840	-0-	-175	B	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1633	-0-	-47	B	-0-	117	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1877	-0-	-76	B	-0-	129	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1737	2	Y	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1793	2	Y	-0-					-0-
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1720	2	Y	-0-					-0-

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
01	1922	N	1727	-0-	-195	B	-0-	119	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1250	-0-	-234	B	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1504	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1431	-0-	-159	B	-0-	98	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1228	-0-	-332	B	-0-	90	1	1138	2	Y	-0-					-0-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	369	-0-	-107 B	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	38	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85 B	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91 B	-0-	23	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	451	-0-	-89 B	-0-	33	1	418	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

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
01	6262	X	5368	-0-	-894 B	-0-	250	1	5118	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4366	-0-	-1290 B	-0-	214	1	4152	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5790	-0-	-224 B	-0-	291	1	5499	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	1608	-0-	-4212 B	-0-	84	1	1524	2	Y	-0-					-0-
05	6488	X	6488	-0-	-0- B	-0-	350	1	6138	2	Y	-0-					-0-
*06	5981	X	5981	-0-	-0- B	-0-	300	1	5681	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	496	N	388	-0-	-108 B	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	38	1	725	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2406	-0-	-508 B	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2322	-0-	-86 B	-0-	114	1	2208	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2544	-0-	-122 B	-0-	128	1	2416	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2379	-0-	-201 B	-0-	125	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2459	-0-	-114 B	-0-	132	1	2327	2	Y	-0-					-0-
*06	2565	X	2565	-0-	-0- B	-0-	129	1	2436	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

01	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	36	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	414	-0-	-186 B	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

01	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4992	X	4992	-0-	-0-	B	-0-	232	1	4760	2	Y	-0-			-0-
02	4284	X	4114	-0-	-170	B	-0-	201	1	3913	2	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4290	-0-	-453	B	-0-	216	1	4074	2	Y	-0-			-0-
04	4680	X	4133	-0-	-547	B	-0-	217	1	3916	2	Y	-0-			-0-
05	4836	X	4319	-0-	-517	B	-0-	233	1	4086	2	Y	-0-			-0-
06	4680	X	4007	-0-	-673	B	-0-	201	1	3806	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 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
01	1860	N	1926	-0-	66	B	-5651	90	1	1836	2	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1818	-0-	110	B	-5541	89	1	1729	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	2050	-0-	190	B	-5351	103	1	1947	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1866	-0-	6	B	-5345	98	1	1768	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1957	-0-	-58	B	-5345	105	1	1852	2	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1907	-0-	-73	B	-5345	96	1	1811	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

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

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4898 X	3609	-0-	-1289	B	-0-	168	1	3441	2	Y	-0-					-0-
02	4312 X	3253	-0-	-1059	B	-0-	159	1	3094	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	3666	-0-	-798	B	-0-	184	1	3482	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	3600	-0-	-0-	B	-0-	189	1	3411	2	Y	-0-					-0-
05	3565 X	3516	-0-	-49	B	-0-	189	1	3327	2	Y	-0-					-0-
*06	3658 X	3658	-0-	-0-	B	-0-	183	1	3475	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

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

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

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

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

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

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	B	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	197	-0-	-82	B	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	B	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

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
01	1922	N	1857	-0-	-65	B	-0-	86	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1789	-0-	-31	B	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1809	-0-	-82	B	-0-	91	1	1718	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1716	-0-	-84	B	-0-	90	1	1626	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1842	-0-	-142	B	-0-	99	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

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

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

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

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	48	-0-	17 B	-1213	2	1	46	2	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-1213	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	62	N	66	-0-	4 B	-1209	3	1	63	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-1209	3	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	72	-0-	10 B	-1199	4	1	68	2	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44 B	-1199	1	1	15	2	N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2018 - PLUGGED 09/04/18

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11436 - 11490

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - PLUGGED 10/12/18

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
06	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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	74087	R	74087	-0-	-0-	-0-	71688	2	2399	9	N	2181	2307	1			130
02	66735	R	66735	-0-	-0-	-0-	64558	2	2177	9	N	1979	2075	1			34
03	74331	R	74331	-0-	-0-	-0-	71985	2	2346	9	N	2133	1982	1			185
04	71700	#	71439	-0-	-261	-0-	1358	1	67904	2	N	1979	2046	1			118
							2177	9									
05	74090	#	39608	-0-	-34482	-0-	752	1	37623	2	N	1121	1015	1			224
							1233	9									
06	71940		61267	-0-	-10673	-0-	1160	1	58039	2	N	1880	1837	1			267
							2068	9									

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	369	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	337	1	4573	2	N	-0-					-0-
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	372	1	5079	2	N	-0-					-0-
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	370	1	5025	2	N	-0-					-0-
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	374	1	4985	2	N	-0-					-0-
*06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	398	1	4712	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

01	1953	X	1218	-0-	-735	-0-	85	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	408	-0-	-1356	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	624	1	8521	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7110	-0-	4110	4110	487	1	6623	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4460	-0-	1360	5470	312	1	4148	2	N	-0-					-0-
*06	9804	X	4334	-0-	-5470	-0-	337	1	3997	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	359	1	4806	2	N	-0-					-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	359	1	4879	2	N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	425	1	5800	2	N	-0-					-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	403	1	5475	2	N	-0-					-0-
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	411	1	5473	2	N	-0-					-0-
*06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	420	1	4982	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

01	744	N	654	-0-	-90	-0-	45	1	609	2	N	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	35	1	482	2	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	42	1	571	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	601	2	N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-					-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	97	1	1302	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	77	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	84	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	78	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	103	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	788	-0-	-292	-0-	61	1	727	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

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-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

01	1054	N	795	-0-	-259	-0-	55	1	740	2	N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	73	1	986	2	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	902	2	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	92	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	82	1	1094	2	N	-0-					-0-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	289	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	241	1	3266	2	N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	279	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	280	1	3814	2	N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	276	1	3679	2	N	-0-					-0-
*06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	312	1	3701	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

01	930	N	860	-0-	-70	-0-	60	1	800	2	N	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	59	1	806	2	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	853	2	N	-0-					-0-
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	53	1	717	2	N	-0-					-0-
05	961	N	759	-0-	-202	-0-	53	1	706	2	N	-0-					-0-
06	900	N	753	-0-	-147	-0-	59	1	694	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06		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

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	236	1	1692	2	N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	211	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	225	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	209	1	1681	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	225	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	204	1	1435	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	290	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	255	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	285	1	2214	2	N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	270	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	288	1	2177	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	299	1	2105	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	362	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	336	1	2505	2	N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	562	1	4361	2	N	-0-					-0-
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	633	1	5087	2	N	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	439	1	3325	2	N	-0-					-0-
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	470	1	3312	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	192	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	160	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	161	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	155	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	166	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	195	1	1374	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

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

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-			-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	85	1	1139	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	71	1	970	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	74	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	75	1	1022	2	N	-0-			-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	2	N	-0-			-0-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	104	1	1237	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	240	1	3216	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	221	1	2999	2	N	-0-			-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	214	1	2924	2	N	-0-			-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	213	1	2893	2	N	-0-			-0-
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	204	1	2722	2	N	-0-			-0-
*06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	204	1	2420	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

01	7905	X	7276	-0-	-629	-0-	506	1	6770	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	6331	-0-	-613	-0-	434	1	5897	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6937	-0-	-7	-0-	473	1	6464	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6082	-0-	-968	-0-	417	1	5665	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	5809	-0-	-1476	-0-	406	1	5403	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6152	-0-	-898	-0-	479	1	5673	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	70	1	930	2	N	-0-			-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	61	1	833	2	N	-0-			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	69	1	943	2	N	-0-			-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	-0-			-0-
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	69	1	915	2	N	-0-			-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	75	1	886	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

	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
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

	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
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

	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
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	43	1	572	2	N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	37	1	505	2	N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	39	1	532	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	44	1	519	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

	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
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

	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
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	196	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	174	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	194	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	181	1	1454	2	Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	201	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	222	1	1563	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

	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
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	567	2	N	-0-					-0-
02	812	N	498	-0-	-314	-0-	34	1	464	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	N	-0-					-0-
04	600	N	374	-0-	-226	-0-	26	1	348	2	N	-0-					-0-
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	30	1	405	2	N	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	290	1	3875	2	N	-0-			-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	265	1	3601	2	N	-0-			-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	290	1	3960	2	N	-0-			-0-
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	272	1	3701	2	N	-0-			-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	283	1	3773	2	N	-0-			-0-
*06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	304	1	3602	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

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-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	453	1	6064	2	N	-0-			-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	401	1	5441	2	N	-0-			-0-
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	438	1	5978	2	N	-0-			-0-
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	425	1	5777	2	N	-0-			-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	449	1	5980	2	N	-0-			-0-
*06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	475	1	5632	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	129	1	1720	2	N	-0-			-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	111	1	1505	2	N	-0-			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	139	1	1898	2	N	-0-			-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	176	1	2399	2	N	-0-			-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	201	1	2674	2	N	-0-			-0-
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	177	1	2098	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

01	248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	2	N	-0-			-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	19	1	220	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

01	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	126	1	1682	2	N	-0-			-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	122	1	1658	2	N	-0-			-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	136	1	1862	2	N	-0-			-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	130	1	1766	2	N	-0-			-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	142	1	1893	2	N	-0-			-0-
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	161	1	1909	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	74	1	991	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	65	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	70	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	69	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	71	1	944	2	N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	76	1	903	2	N	-0-					-0-

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
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	364	1	4866	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	318	1	4322	2	N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	270	1	3684	2	N	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	320	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	385	1	5125	2	N	-0-					-0-
*06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	413	1	4896	2	N	-0-					-0-

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
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	30	1	410	2	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	31	1	370	2	N	-0-					-0-

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
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	27	1	361	2	N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	26	1	308	2	N	-0-					-0-

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
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	264	1	3533	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3026	-0-	-334	-0-	208	1	2818	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	245	1	3341	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	244	1	3311	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	233	1	3103	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	260	1	3082	2	N	-0-					-0-

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
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-

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
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	99	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	87	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	95	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	89	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	99	1	1168	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 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
01	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	109	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	102	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	129	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	125	1	1696	2	N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	128	1	1704	2	N	-0-					-0-
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	136	1	1616	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

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

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 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
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5793	-0-	-35	-0-	403	1	5390	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	365	1	4950	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5667	-0-	-6	-0-	387	1	5280	2	N	-0-					-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	425	1	5782	2	N	-0-					-0-
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	455	1	6059	2	N	-0-					-0-
*06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	465	1	5515	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	171	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2032	-0-	-432	-0-	139	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	187	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2143	-0-	-497	-0-	147	1	1996	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	142	1	1897	2	N	-0-					-0-
*06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	206	1	2446	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	-0-			-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	30	1	406	2	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	N	-0-			-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	35	1	474	2	N	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-			-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	2	N	-0-			-0-

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
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-

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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	N	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-			-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	24	1	290	2	N	-0-			-0-

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
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-			-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	24	1	324	2	N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-			-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	26	1	309	2	N	-0-			-0-

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
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	876	1	6288	2	N	-0-			-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	772	1	5763	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	849	1	6591	2	N	-0-			-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	778	1	6249	2	N	-0-			-0-
05	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	891	1	6748	2	N	-0-			-0-
*06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	785	1	5537	2	N	-0-			-0-

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
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	86	1	616	2	N	-0-			-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	72	1	537	2	N	-0-			-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	77	1	595	2	N	-0-			-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	68	1	542	2	N	-0-			-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	77	1	582	2	N	-0-			-0-
06	660	N	416	-0-	-244	-0-	52	1	364	2	N	-0-			-0-

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
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	301	2	N	-0-			-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	20	1	269	2	N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-			-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	103	1	1377	2	N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	98	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	115	1	1577	2	N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	111	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	115	1	1535	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	119	1	1409	2	N	-0-					-0-

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
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	125	1	1671	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1620	-0-	-32	-0-	111	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	111	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	112	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	117	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	117	1	1388	2	N	-0-					-0-

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
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	-0-					-0-

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
01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	751	1	10052	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	8211	-0-	-609	-0-	563	1	7648	2	N	-0-					-0-
03	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	657	1	8967	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9839	-0-	-601	-0-	674	1	9165	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	9915	-0-	-873	-0-	693	1	9222	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9216	-0-	-1224	-0-	717	1	8499	2	N	-0-					-0-

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
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	170	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	149	1	2030	2	N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	161	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	154	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	151	1	2013	2	N	-0-					-0-
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	160	1	1892	2	N	-0-					-0-

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
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	246	1	3297	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3036	-0-	-100	-0-	208	1	2828	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	230	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	218	1	2969	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	230	1	3060	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	242	1	2863	2	N	-0-					-0-

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
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	138	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1456	-0-	-140	-0-	139	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1620	2	N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	203	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	226	1	1686	2	N	-0-					-0-
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	206	1	1733	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	132	1	1296	2	Y	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	130	1	1228	2	Y	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	140	1	1276	2	Y	-0-			-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	132	1	1134	2	Y	-0-			-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	153	1	1139	2	Y	-0-			-0-
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	140	1	1173	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	113	1	1512	2	N	-0-			-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	101	1	1371	2	N	-0-			-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	106	1	1448	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	105	1	1426	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	109	1	1452	2	N	-0-			-0-
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	117	1	1384	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

01	992	N	686	-0-	-306	-0-	48	1	638	2	N	-0-			-0-
02	812	N	512	-0-	-300	-0-	35	1	477	2	N	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	N	-0-			-0-
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	38	1	516	2	N	-0-			-0-
05	558	N	385	-0-	-173	-0-	27	1	358	2	N	-0-			-0-
06	870	N	658	-0-	-212	-0-	51	1	607	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	96	1	1280	2	N	-0-			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	935	2	N	-0-			-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	91	1	1241	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	887	-0-	-163	-0-	61	1	826	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	769	-0-	-316	-0-	54	1	715	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	706	-0-	-344	-0-	55	1	651	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

01	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	174	1	2328	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2088	-0-	-236	-0-	143	1	1945	2	N	-0-			-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	169	1	2312	2	N	-0-			-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	167	1	2277	2	N	-0-			-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	172	1	2290	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	177	1	2099	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

01	403	X	357	-0-	-46	-0-	25	1	332	2	N	-0-			-0-
02	364	X	259	-0-	-105	-0-	18	1	241	2	N	-0-			-0-
03	372	X	312	-0-	-60	-0-	21	1	291	2	N	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	22	1	305	2	N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-			-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	22	1	258	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	2	N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	948	2	N	-0-			-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	75	1	1017	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	77	1	1026	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	83	1	982	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

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-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	284	1	3795	2	N	-0-			-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	257	1	3493	2	N	-0-			-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	286	1	3900	2	N	-0-			-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	279	1	3798	2	N	-0-			-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	286	1	3802	2	N	-0-			-0-
*06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	307	1	3635	2	N	-0-			-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	28	1	264	2	Y	-0-			-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	113	1	1037	2	Y	-0-			-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	69	1	590	2	Y	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	393	-0-	-717	-0-	42	1	351	2	Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

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

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	155	1	2069	2	N	-0-					-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	184	1	2498	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	186	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	176	1	2396	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2170	-0-	-372	-0-	152	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1804	-0-	-656	-0-	140	1	1664	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	N	-0-					-0-
02	756	N	691	-0-	-65	-0-	47	1	644	2	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	697	2	N	-0-					-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	49	1	672	2	N	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	48	1	643	2	N	-0-					-0-
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	45	1	531	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	2	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	829	2	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	71	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	72	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	73	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	79	1	931	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	132	1	1771	2	N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	121	1	1647	2	N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	133	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	125	1	1694	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	128	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	137	1	1622	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	160	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5216	-0-	2416	2416	358	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5501	-0-	2401	4817	375	1	5126	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4756	-0-	1756	6573	326	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	10758	X	4185	-0-	-6573	-0-	292	1	3893	2	N	-0-					-0-
*06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	269	1	3190	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	150	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	136	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	148	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	142	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	141	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	150	1	1776	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1896	-0-	-739	-0-	132	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2011	-0-	-285	-0-	138	1	1873	2	N	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	168	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	186	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	172	1	2290	2	N	-0-					-0-
*06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	187	1	2212	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	170	1	2273	2	N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	153	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	169	1	2310	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	157	1	2132	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	159	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	178	1	2105	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

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

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	2	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	66	1	899	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	895	2	N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	64	1	851	2	N	-0-					-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	69	1	820	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

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

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

01	496	N	462	-0-	-34	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
02	448	N	355	-0-	-93	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	35	1	418	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

01	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	128	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	145	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	182	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	175	1	2377	2	N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	143	1	1910	2	N	-0-					-0-
*06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	208	1	2460	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	30	1	405	2	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	34	1	463	2	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	2	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	626	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	49	1	671	2	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	674	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	425	1	5682	2	N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	382	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	410	1	5603	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	384	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	397	1	5279	2	N	-0-					-0-
*06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	427	1	5059	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

01	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	309	1	4136	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3975	-0-	-253	-0-	273	1	3702	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	314	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	292	1	3971	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4065	-0-	-399	-0-	284	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4400	-0-	-40	-0-	342	1	4058	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	162	1	2174	2	N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	137	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	149	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	145	1	1969	2	N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	152	1	2017	2	N	-0-					-0-
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	162	1	1920	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	92	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	95	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	96	1	1137	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

01	2728	X	1415	-0-	-1313	-0-	98	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1318	-0-	-1006	-0-	90	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1519	-0-	-837	-0-	104	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	186	1	2526	2	N	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	173	1	2297	2	N	-0-					-0-
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	163	1	1930	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

01	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

01	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	186	1	2495	2	N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	181	1	2462	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	178	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	174	1	2363	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2841	-0-	-73	-0-	198	1	2643	2	N	-0-					-0-
*06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	210	1	2484	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	2	N	-0-					-0-
02	980	N	537	-0-	-443	-0-	37	1	500	2	N	-0-					-0-
03	992	N	328	-0-	-664	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	114	-0-	-906	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
05	589	N	250	-0-	-339	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	20	1	232	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	25	1	336	2	N	-0-					-0-
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

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-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	710	-0-	-354	-0-	49	1	661	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	81	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	76	1	1032	2	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	80	1	1070	2	N	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	89	1	1058	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	167	1	4093	2	N	-0-					-0-
							127	3									
02	4088	X	3885	-0-	-203	-0-	147	1	2815	2	N	-0-					-0-
							923	3									
03	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	172	1	3349	2	N	-0-					-0-
							936	3									
*04	4260	X	4233	-0-	-27	-0-	162	1	3153	2	N	-0-					-0-
							918	3									
*05	4402	X	4319	-0-	-83	-0-	203	1	3377	2	N	-0-					-0-
							739	3									
06	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	187	1	3066	2	N	-0-					-0-
							897	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	314	1	7690	2	N	-0-					10
							242	3									
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	285	1	5453	2	N	4					14
							1782	3	4	9							
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	338	1	6596	2	N	-0-					14
							1837	3									
04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	320	1	6222	2	N	-0-					14
							1811	3									
*05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	411	1	6820	2	N	-0-					14
							1488	3									
*06	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	366	1	5991	2	N	-0-					14
							1752	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	62	1	1525	2	N	-0-					-0-
							47	3									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	2	N	-0-					-0-
							354	3									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	2	N	-0-					-0-
							351	3									
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*05	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	71	1	1194	2	N	-0-					-0-
							261	3									
06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	66	1	1084	2	N	-0-					-0-
							316	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	420	N	124	-0-	-296	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
							28	3									
03	496	N	297	-0-	-199	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*04	480	N	206	-0-	-274	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
							56	3									

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	294	1	4973	2	N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	294	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	328	1	4320	2	N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	351	1	4185	2	N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	355	1	4096	2	N	-0-					-0-
*06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	419	1	4413	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	N	4					14
							393	3	4	9							
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	83	1	1601	2	N	-0-					14
							444	3									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	2	N	-0-					14
							320	3									
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	833	2	N	-0-					14
							183	3									
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	676	2	N	-0-					14
							199	3									

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
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	204	1	4985	2	N	-0-					-0-
							156	3									
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	179	1	3452	2	N	-0-					-0-
							1131	3									
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	199	1	3888	2	N	-0-					-0-
							1083	3									
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	193	1	3757	2	N	-0-					-0-
							1095	3									
*05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	237	1	3942	2	N	-0-					-0-
							863	3									
*06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	231	1	3782	2	N	-0-					-0-
							1105	3									

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
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	133	1	3304	2	N	-0-					9
							104	3									
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	120	1	2324	2	N	3					12
							762	3	3	9							
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	139	1	2687	2	N	-0-					12
							747	3									
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	138	1	2686	2	N	-0-					12
							781	3									
*05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	166	1	2755	2	N	-0-					12
							602	3									
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	155	1	2532	2	N	-0-					12
							740	3									

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
01	14B2 EXT		59103	-0-	59103	62160	3295	1	55808	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		47657	-0-	47657	109817	3202	1	44455	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		32071	-0-	32071	141888	2262	1	29809	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		30139	-0-	30139	172027	2331	1	27808	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20792	-0-	20792	192819	1660	1	19132	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		16181	-0-	16181	209000	1404	1	14777	2	N	-0-					-0-

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
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	89	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1218	-0-	-372	-0-	94	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	80	1	927	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	890	-0-	-400	-0-	77	1	813	2	N	-0-					-0-

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
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*04	3000	N	7274	-0-	4274	4274	277	1	5419	2	N	-0-					-0-
							1578	3									
*05	3100	N	7753	-0-	4653	8927	364	1	6062	2	N	-0-					-0-
							1327	3									
*06	3000	N	6836	-0-	3836	12763	306	1	5050	2	N	1					1
							1479	3	1	9							

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	237	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	265	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	321	1	4231	2	N	-0-					-0-
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	334	1	3988	2	N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	378	1	4357	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3528	-0-	-882	-0-	306	1	3222	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	29	1	376	2	N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-
05	465	N	265	-0-	-200	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	29	1	302	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	77	1	1302	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1138	-0-	-402	-0-	76	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	106	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	123	1	1421	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	122	1	1282	2	N	-0-					-0-

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
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	151	1	3726	2	N	-0-					-0-
							118	3									
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	136	1	2571	2	N	-0-					-0-
							841	3									
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	159	1	3106	2	N	-0-					-0-
							866	3									
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	152	1	2931	2	N	-0-					-0-
							854	3									
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	221	1	3664	2	N	-0-					-0-
							801	3									
*06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	197	1	3222	2	N	-0-					-0-
							942	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	54	1	919	2	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	66	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	96	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	961	N	550	-0-	-411	-0-	44	1	506	2	N	-0-					-0-
06	900	N	667	-0-	-233	-0-	58	1	609	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	N	-0-					-0-
03	930	N	807	-0-	-123	-0-	57	1	750	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	577	-0-	-473	-0-	45	1	532	2	N	-0-					-0-
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	47	1	540	2	N	-0-					-0-
06	780	N	545	-0-	-235	-0-	47	1	498	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	63	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	65	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	71	1	935	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	906	-0-	-174	-0-	70	1	836	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	69	1	800	2	N	-0-					-0-
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	72	1	761	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

01	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	205	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2654	-0-	-62	-0-	194	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	356	1	3055	2	N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	331	1	2821	2	N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	246	1	2987	2	N	-0-					-0-
*06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	237	1	2821	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	200	-0-	-296	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	2800	N	2991	-0-	191	191	112	1	2167	2	N	-0-					-0-
							712	3									
03	3100	N	5042	-0-	1942	2133	194	1	3792	2	N	-0-					-0-
							1056	3									
04	3000	N	4582	-0-	1582	3715	175	1	3413	2	N	-0-					-0-
							994	3									
*05	7743	X	4028	-0-	-3715	-0-	189	1	3151	2	N	-0-					-0-
							688	3									
*06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	163	1	2649	2	N	-0-					-0-
							774	3									

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	109	1	1377	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1182	-0-	-218	-0-	87	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	192	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	213	1	1813	2	N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	144	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	107	1	1276	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	N	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	191	1	2412	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1942	-0-	-270	-0-	142	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	252	1	2156	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	242	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	182	1	2204	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	172	1	2047	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
04	960	N	106	-0-	-854	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
05	496	N	35	-0-	-461	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	240	N	31	-0-	-209	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

01	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	240	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2988	-0-	-400	-0-	205	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	228	1	3110	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3204	-0-	-126	-0-	220	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	231	1	3077	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	249	1	2953	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

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

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	996	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-					-0-
							262	3									
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	35	1	703	2	N	-0-					-0-
							198	3									
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-
							240	3									
*05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	46	1	758	2	N	-0-					-0-
							165	3									
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-
							184	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	153	1	1916	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	147	1	1836	2	Y	7					11
							8	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	110	1	1437	2	Y	-0-					11
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1314	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	95	1	1241	2	Y	-0-					3

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

01	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	100	1	1255	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1178	2	Y	5					8
							6	9									
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	139	1	1823	2	Y	-0-					8
04	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	91	1	1137	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	145	1	1870	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	1890	N	934	-0-	-956	-0-	66	1	868	2	Y	-0-					2

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	196	1	2465	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
02	2744	X	2636	-0-	-108	-0-	195	1	2430	2	Y	10					15
							11	9									
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	206	1	2708	2	Y	-0-					15
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	213	1	2661	2	Y	12	22	1			5
							13	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	201	1	2597	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
*06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	193	1	2523	2	Y	-0-					4

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
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	28	1	352	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	Y	2					3
							2	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	2	Y	-0-					3
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					1

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
01	7533	X	6411	-0-	-1122	-0-	450	1	5961	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6055	-0-	-581	-0-	34	1	6021	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7033	-0-	-314	-0-	487	1	6546	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	508	1	6173	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6833	-0-	-483	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6392	-0-	-418	-0-	993	1	5399	2	N	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	72	1	903	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	65	1	814	2	Y	3					5
							3	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	76	1	996	2	Y	-0-					5
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	75	1	929	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	992	N	737	-0-	-255 B	-0-	53	1	678	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	80	1	1046	2	Y	-0-					1

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	849	-0-	-236	-0-	62	1	784	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	672	N	427	-0-	-245	-0-	32	1	394	2	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	47	1	618	2	Y	-0-					3
04	T. A.		597	-0-	597	597	44	1	550	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	T. A.		409	-0-	409	1006	29	1	378	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	T. A.		690	-0-	690	1696	49	1	641	2	Y	-0-					1

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) //CONT.// 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

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

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-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.R. (5618) //CONT.// 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	7409	#	4038	-0-	-3371	-0-	3999	2	39	9	N	35					60
02	6692	#	3315	-0-	-3377	-0-	3260	2	55	9	N	50					110
03	6355	#	3224	-0-	-3131	-0-	3224	2			N	-0-					110
04	4950	#	-0-	-0-	-4950	-0-					N	9					119
05	4030	#	2391	-0-	-1639	-0-	2390	2	1	9	N	1					120
06	3900	#	2328	-0-	-1572	-0-	2318	2	10	9	N	9					129

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

01	899	N	702	-0-	-197	-0-	58	1	293	2	N	319	368	1	138					
							351	9												
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	87	1	412	2	N	333	389	1	82					
							366	9												
03	1240	N	862	-0-	-378	-0-	84	1	411	2	N	334	193	1	223					
							367	9												
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	76	1	414	2	N	339	379	1	183					
							373	9												
05	961	N	690	-0-	-271	-0-	32	1	306	2	N	320	191	1	312					
							352	9												
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	55	1	396	2	N	312	367	1	257					
							343	9												

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	110	1	554	2	Y	4					4
							4	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	122	1	576	2	Y	3					7
							3	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	131	1	638	2	Y	3					10
							3	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	124	1	670	2	Y	4					14
							4	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	243	1	2313	2	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
*06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	345	1	2492	2	Y	15					15
							17	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	249	1	1251	2	Y	-0-					12
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	308	1	1456	2	Y	7					19
							8	9									
03	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	299	1	1456	2	Y	1					20
							1	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	275	1	1492	2	Y	2					22
							2	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	178	1	1687	2	Y	-0-					22
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	197	1	1423	2	Y	1					23
							1	9									

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	139	1	702	2	N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	167	1	790	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	978	-0-	-324	-0-	166	1	812	2	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	134	1	724	2	N	-0-					-0-
05	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	1485	1	14113	2	N	145					145
							160	9									
*06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	440	1	3183	2	N	45					190
							50	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	430	1	2165	2	Y	-0-					18
02	3108	X	2089	-0-	-1019	-0-	365	1	1723	2	Y	1					19
							1	9									
03	3441	X	2559	-0-	-882	-0-	435	1	2124	2	Y	-0-					19
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	395	1	2140	2	Y	-0-					19
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	245	1	2330	2	Y	-0-					19
*06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	298	1	2153	2	Y	-0-					19

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	82	1	414	2	Y	-0-					70
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	120	1	566	2	Y	1					71
							1	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	53	1	258	2	Y	-0-					71
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	68	1	367	2	Y	-0-					71
05	372	N	122	-0-	-250	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					71
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					71

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7106	-0-	-2039	-0-	1171	1	5892	2	Y	39					135
							43	9									
02	8260	X	5551	-0-	-2709	-0-	965	1	4561	2	Y	23					158
							25	9									
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	1181	1	5764	2	Y	33					191
							36	9									
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	1331	1	7210	2	Y	43					234
							47	9									
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	710	1	6746	2	Y	20	163	1			91
							22	9									
*06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	939	1	6793	2	Y	41					132
							45	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

01	2697	X	2372	-0-	-325	-0-	393	1	1979	2	N	-0-					72
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	450	1	2127	2	N	-0-					72
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	492	1	2403	2	N	-0-					72
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	419	1	2271	2	N	1					73
							1	9									
05	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	260	1	2467	2	N	-0-					73
06	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	334	1	2413	2	N	2					75
							2	9									

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

01	124	N	18	-0-	-106	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					19
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					19
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	2	Y	-0-					19
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					19
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	Y	-0-					19

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	112	1	563	2	N	-0-					48
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	130	1	614	2	N	5					53
							6	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	148	1	724	2	N	-0-					53
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	126	1	683	2	N	5					58
							6	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	107	1	1020	2	N	-0-					58
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	123	1	889	2	N	5					63
							6	9									

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

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-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	N	-0-					65
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	N	1					66
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					66
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	18	1	99	2	N	-0-					66
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-					66
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	835	2	N	4					70
							4	9									

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	313	2	N	7					92
							8	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	5					97
							6	9									
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	33	1	277	2	N	6					103
							7	9									
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	31	1	252	2	N	-0-					103
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	30	1	246	2	N	-0-					103
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	32	1	261	2	N	-0-					103

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	182	1	1641	2	N	40					125
							44	9									
02	1652	N	1640	-0-	-12	-0-	174	1	1431	2	N	32					157
							35	9									
03	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	177	1	1492	2	N	35					192
							39	9									
04	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	173	1	1421	2	N	36					228
							40	9									
05	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	162	1	1336	2	N	35	189	1			74
							39	9									
06	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	170	1	1380	2	N	30					104
							33	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

01	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	190	1	1708	2	N	39					152
							43	9									
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	204	1	1679	2	N	36					188
							40	9									
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	218	1	1836	2	N	40	192	1			36
							44	9									
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	182	1	1501	2	N	31					67
							34	9									
05	2139	N	1307	-0-	-832	-0-	137	1	1128	2	N	38					105
							42	9									
06	2040	N	1481	-0-	-559	-0-	159	1	1289	2	N	30					135
							33	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	571	2	N	8					135
							9	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	491	2	N	2					137
							2	9									
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	66	1	558	2	N	10					147
							11	9									
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	67	1	553	2	N	3					150
							3	9									
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	63	1	515	2	N	2					152
							2	9									
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	60	1	488	2	N	6					158
							7	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	33	1	297	2	N	4					227
							4	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	289	2	N	3					230
							3	9									
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	32	1	267	2	N	5					235
							6	9									
04	300	N	151	-0-	-149	-0-	16	1	132	2	N	3					238
							3	9									
05	310	N	128	-0-	-182	-0-	14	1	114	2	N	-0-					238
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	16	1	127	2	N	-0-					238

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	10					168
							11	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	82	1	673	2	N	10					178
							11	9									
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	81	1	682	2	N	10					188
							11	9									
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	88	1	725	2	N	9					197
							10	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	744	2	N	10					207
							11	9									
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	89	1	723	2	N	6					213
							7	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	2					160
							2	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	414	2	N	12					172
							13	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	N	31	3	8			200
							34	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	8					208
							9	9									
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	15	1	373	2	N	52	184	1	1	8	75
							57	9									
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	10	1	251	2	N	12					87
							13	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

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

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	2	N	48	3	8				66
							53	9										
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	45	1	1627	2	N	48	5	8				109
							53	9										
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	54	1	1304	2	N	79	6	8				182
							87	9										
04	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	48	1	1187	2	N	22	6	8				198
							24	9										
05	1922	N	1409	-0-	-513	-0-	52	1	1325	2	N	29	178	1	1	8		48
							32	9										
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	51	1	1314	2	N	40	3	8				85
							44	9										

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	662	2	N	25	2	8				155
							28	9										
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	15	1	557	2	N	16	1	8				170
							18	9										
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	587	2	N	12						182
							13	9										
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	722	2	N	17						199
							19	9										
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	665	2	N	14	1	8				212
							15	9										
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	745	2	N	10	3	8				219
							11	9										

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

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-						154
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1						155
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						155
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-						155
05	434	N	130	-0-	-304	-0-	115	2	15	9	N	14						169
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-						169

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6262	X	5884	-0-	-378	-0-	86	1	5711	2	Y	79	80	0			2
							87	9									
*01	6262	X	5605	-0-	-657	-0-	83	1	5481	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
*02	5656	X	5323	-0-	-333	-0-	61	1	5221	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	68	1	6157	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*04	5550	X	5420	-0-	-130	-0-	57	1	5313	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*05	5735	X	5235	-0-	-500	-0-	57	1	5136	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	5550	X	5025	-0-	-525	-0-	62	1	4938	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	57	1	3776	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	49	1	3209	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
*02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	40	1	3434	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	45	1	4105	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*04	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	39	1	3588	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*05	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	38	1	3466	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	3690	X	3475	-0-	-215	-0-	43	1	3421	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9517	X	9165	-0-	-352	-0-	136	1	8965	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*01	9517	X	9054	-0-	-463	-0-	135	1	8874	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*02	8596	X	8333	-0-	-263	-0-	96	1	8203	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*03	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	110	1	9938	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*04	8790	X	8610	-0-	-180	-0-	91	1	8477	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*05	9083	X	8320	-0-	-763	-0-	91	1	8194	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
06	8790	X	8240	-0-	-550	-0-	102	1	8106	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	82	1	5427	2	Y	61	63	0			1
							67	9									
*01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	88	1	5802	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*02	5516	X	5293	-0-	-223	-0-	61	1	5197	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	70	1	6319	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	62	1	5744	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	60	1	5397	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	66	1	5253	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

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
01	3193	X	2253	-0-	-940	-0-	34	1	2219	2	Y	-0-					-0-
*02	2828	X	2712	-0-	-116	-0-	31	1	2681	2	Y	-0-					-0-
*03	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	34	1	3040	2	Y	-0-					-0-
*04	2730	X	2646	-0-	-84	-0-	28	1	2618	2	Y	-0-					-0-
*05	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	27	1	2477	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2714	-0-	-256	-0-	34	1	2680	2	Y	-0-					-0-

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
*12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	137	1	4646	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	138	1	4574	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	123	1	4072	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*03	4464	X	3871	-0-	-593	-0-	115	1	3743	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*04	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	100	1	3654	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*05	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	106	1	4174	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	98	1	3774	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
01	1767	X	1007	-0-	-760	-0-	15	1	992	2	Y	-0-					-0-
*02	1596	X	799	-0-	-797	-0-	9	1	790	2	Y	-0-					-0-
*03	1767	X	925	-0-	-842	-0-	10	1	915	2	Y	-0-					-0-
*04	900	X	759	-0-	-141	-0-	8	1	751	2	Y	-0-					-0-
*05	930	X	545	-0-	-385	-0-	6	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	647	-0-	-253	-0-	8	1	639	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4836	X	11	-0-	-4825	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0		-0-
*02	4116	X	56	-0-	-4060	-0-	3	2	53	9	Y	48	47	0		1
*03	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	105	1	3419	2	Y	37	37	0		1
							41	9								
*04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	208	1	7622	2	Y	58	58	0		1
							64	9								
*05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	127	1	4982	2	Y	49	49	0		1
							54	9								
*06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	76	1	2918	2	Y	38	38	0		1
							42	9								

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2	2	0		-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	0		-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

*12	6975	X	4920	-0-	-2055	-0-	139	1	4726	2	Y	50	50	0		1
							55	9								
*01	7068	X	5680	-0-	-1388	-0-	165	1	5467	2	Y	44	44	0		1
							48	9								
*02	5964	X	2523	-0-	-3441	-0-	73	1	2407	2	Y	39	39	0		1
							43	9								
*03	6479	X	1928	-0-	-4551	-0-	56	1	1829	2	Y	39	39	0		1
							43	9								
*04	6270	X	3100	-0-	-3170	-0-	81	1	2968	2	Y	46	46	0		1
							51	9								
*05	5673	X	2839	-0-	-2834	-0-	70	1	2733	2	Y	33	33	0		1
							36	9								
06	5490	X	4928	-0-	-562	-0-	124	1	4760	2	Y	40	40	0		1
							44	9								

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

*11	3000	X	2	-0-	-2998	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
*12	3100	X	1	-0-	-3099	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
*01	3007	X	2	-0-	-3005	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
*02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-				-0-
*03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				-0-
*04	22	J	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10974	X	10688	-0-	-286	-0-	158	1	10445	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
*01	10974	X	9763	-0-	-1211	-0-	145	1	9554	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
*02	9912	X	9844	-0-	-68	-0-	114	1	9674	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*03	10974	X	10743	-0-	-231	-0-	117	1	10556	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*04	9780	X	9158	-0-	-622	-0-	97	1	8994	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*05	10106	X	9386	-0-	-720	-0-	102	1	9227	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
06	9780	X	9199	-0-	-581	-0-	114	1	9033	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

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-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	7	1	472	2	Y	117	118	0			2
							129	9									
*01	651	N	588	-0-	-63	-0-	7	1	480	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*02	672	N	514	-0-	-158	-0-	6	1	508	2	Y	-0-	2	0			-0-
*03	620	N	567	-0-	-53	-0-	6	1	561	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	353	-0-	-67	-0-	4	1	349	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	349	-0-	-85	-0-	4	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

*12	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	34	1	2242	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*01	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	39	1	2570	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	38	1	3210	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*03	2635	X	737	-0-	-1898	-0-	8	1	686	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	38	38	0			1
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	32	32	0			1
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	29	29	0			1

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7037	X	5722	-0-	-1315	-0-	162	1	5485	2	Y	68	69	0			1
							75	9									
*01	7037	X	6692	-0-	-345	-0-	156	1	5157	2	Y	1254	1227	0			28
							1379	9									
*02	6076	X	5992	-0-	-84	-0-	135	1	4476	2	Y	1255	1256	0			27
							1381	9									
*03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	132	1	4298	2	Y	1592	1590	0			29
							1751	9									
*04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	107	1	3932	2	Y	1518	1519	0			28
							1670	9									
*05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	101	1	3949	2	Y	1295	1297	0			26
							1425	9									
*06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	88	1	3374	2	Y	1179	1170	0			35
							1297	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	58	1	3829	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	57	1	3783	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	48	1	4097	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	42	1	3826	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*04	4410	X	4057	-0-	-353	-0-	43	1	4001	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*05	4588	X	4011	-0-	-577	-0-	44	1	3955	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	65	1	5156	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	95	1	3127	2	Y	-0-					-0-
*02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	121	1	4002	2	Y	-0-					-0-
*03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	140	1	4576	2	Y	-0-					-0-
*04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	104	1	3822	2	Y	-0-					-0-
*05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	107	1	4217	2	Y	-0-					-0-
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	97	1	3710	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 #: 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
*12	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	44	1	2880	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	52	1	3425	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*02	3192	X	3073	-0-	-119	-0-	35	1	2990	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	39	1	3517	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*04	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	34	1	3167	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*05	3534	X	2698	-0-	-836	-0-	29	1	2619	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
06	3510	X	968	-0-	-2542	-0-	11	1	912	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

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
01	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	61	1	4002	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	44	1	3720	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	42	1	3807	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*04	4080	X	2928	-0-	-1152	-0-	31	1	2874	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*05	4185	X	2870	-0-	-1315	-0-	31	1	2819	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	4050	X	2910	-0-	-1140	-0-	36	1	2854	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

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
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-

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
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	1	1	0			-0-
06	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

01	682	N	618	-0-	-64	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	2	Y	-0-					-0-
*03	589	N	543	-0-	-46	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	503	-0-	-97	-0-	13	1	490	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	577	-0-	-12	-0-	14	1	563	2	Y	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

*11	60101	X	14547	-0-	-45554	-0-	342	1	13829	2	Y	342	341	0			8
							376	9									
*12	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	396	1	13430	2	Y	325	326	0			7
							358	9									
*01	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	365	1	12083	2	Y	174	177	0			4
							191	9									
*02	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	310	1	10282	2	Y	130	131	0			3
							143	9									
*03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	301	1	9817	2	Y	165	165	0			3
							182	9									
*04	14550	X	9341	-0-	-5209	-0-	244	1	8924	2	Y	157	157	0			3
							173	9									
*05	14198	X	10163	-0-	-4035	-0-	249	1	9767	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
06	12240	X	8951	-0-	-3289	-0-	224	1	8593	2	Y	122	121	0			4
							134	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3906	X	3581	-0-	-325	-0-	52	1	3462	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*01	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	54	1	3580	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*02	3472	X	3413	-0-	-59	-0-	40	1	3364	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	45	1	4063	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*04	3660	X	3612	-0-	-48	-0-	38	1	3562	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*05	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	38	1	3427	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	42	1	3352	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	198	1	6717	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	204	1	6754	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	182	1	6032	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*03	6882	X	6111	-0-	-771	-0-	180	1	5869	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
*04	6780	X	5772	-0-	-1008	-0-	152	1	5562	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*05	7006	X	6462	-0-	-544	-0-	159	1	6253	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
06	6780	X	5924	-0-	-856	-0-	149	1	5730	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	659	-0-	-457	-0-	19	1	640	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	566	-0-	-106	-0-	17	1	549	2	Y	-0-					-0-
*03	775	N	461	-0-	-314	-0-	14	1	447	2	Y	-0-					-0-
*04	750	X	367	-0-	-383	-0-	10	1	357	2	Y	-0-					-0-
*05	775	X	369	-0-	-406	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	292	-0-	-338	-0-	7	1	285	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	43	1	1433	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*02	1372	X	1318	-0-	-54	-0-	38	1	1255	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	48	1	1567	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	40	1	1472	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	44	1	1745	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	41	1	1570	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

01	434	N	362	-0-	-72	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	321	-0-	-15	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	297	-0-	-106	-0-	9	1	288	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	275	-0-	-85	-0-	7	1	268	2	Y	-0-					-0-
*05	341	N	331	-0-	-10	-0-	8	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	8	1	290	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

01	1054	N	722	-0-	-332	-0-	11	1	710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	9	1	777	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	13	1	1132	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	11	1	990	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1110	N	951	-0-	-159	-0-	12	1	936	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	37	1	2457	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*01	2511	X	2310	-0-	-201	-0-	34	1	2256	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
*02	2604	X	845	-0-	-1759	-0-	10	1	835	2	Y	-0-					-0-
*03	2883	X	1332	-0-	-1551	-0-	15	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*04	2040	N	705	-0-	-1335	-0-	8	1	697	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	683	-0-	-247	-0-	7	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	947	-0-	-343	-0-	12	1	935	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

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

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	61	1	4047	2	Y	280	274	0			6
							308	9									
*02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	44	1	3743	2	Y	725	716	0			15
							798	9									
*03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	43	1	3887	2	Y	921	919	0			17
							1013	9									
*04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	40	1	3722	2	Y	877	878	0			16
							965	9									
*05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	37	1	3357	2	Y	749	750	0			15
							824	9									
*06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	44	1	3511	2	Y	681	676	0			20
							749	9									

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
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	98	1	6436	2	Y	-0-					-0-
*02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	71	1	6078	2	Y	-0-					-0-
*03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	82	1	7417	2	Y	-0-					-0-
*04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	71	1	6555	2	Y	-0-					-0-
*05	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	71	1	6385	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6427	-0-	-23	-0-	80	1	6347	2	Y	-0-					-0-

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
*12	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	39	1	2581	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
01	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	40	1	2606	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
*02	2576	N	2382	-0-	-194	-0-	28	1	2354	2	Y	-0-					-0-
*03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	33	1	2963	2	Y	-0-					-0-
*04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	28	1	2560	2	Y	-0-					-0-
*05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	30	1	2694	2	Y	-0-					-0-
*06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	36	1	2870	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

*12	7347	X	4395	-0-	-2952	-0-	64	1	4197	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
*01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	125	1	8213	2	Y	120	120	0			3
							132	9									
*02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	89	1	7590	2	Y	146	146	0			3
							161	9									
*03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	80	1	7191	2	Y	185	185	0			3
							204	9									
*04	8100	X	6018	-0-	-2082	-0-	62	1	5761	2	Y	177	177	0			3
							195	9									
*05	8370	X	5484	-0-	-2886	-0-	58	1	5260	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
06	8100	X	5221	-0-	-2879	-0-	63	1	5007	2	Y	137	136	0			4
							151	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

01	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3784	2	45	5	N	58					119
							64	9									
02	3640	X	3518	-0-	-122	-0-	3465	2	53	9	N	48					167
03	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	3832	2	53	9	N	48	180	0			35
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3648	2	46	9	N	42					77
05	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	3661	2	52	5	N	39					116
							43	9									
06	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	3572	2	44	9	N	40					156

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

01	620	N	498	-0-	-122	-0-	15	1	483	2	Y	-0-					-0-
*02	448	N	421	-0-	-27	-0-	12	1	409	2	Y	-0-					-0-
*03	558	N	430	-0-	-128	-0-	13	1	417	2	Y	-0-					-0-
*04	450	N	421	-0-	-29	-0-	11	1	410	2	Y	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	431	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

*12	2325	X	1915	-0-	-410	-0-	54	1	1843	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*01	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	61	1	2032	2	Y	154	151	0			3
							169	9									
*02	2100	X	2064	-0-	-36	-0-	56	1	1851	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
*03	2201	X	1823	-0-	-378	-0-	49	1	1584	2	Y	173	173	0			3
							190	9									
*04	2190	X	1854	-0-	-336	-0-	44	1	1608	2	Y	184	184	0			3
							202	9									
*05	2294	X	2147	-0-	-147	-0-	49	1	1929	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
06	2220	X	1887	-0-	-333	-0-	44	1	1688	2	Y	141	140	0			4
							155	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

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

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

01	28551	X	25797	-0-	-2754	-0-	757	1	25040	2	Y	-0-					-0-
*02	24612	X	22489	-0-	-2123	-0-	658	1	21831	2	Y	-0-					-0-
*03	27187	X	19975	-0-	-7212	-0-	595	1	19380	2	Y	-0-					-0-
*04	26310	X	20166	-0-	-6144	-0-	536	1	19630	2	Y	-0-					-0-
*05	27187	X	21717	-0-	-5470	-0-	540	1	21177	2	Y	-0-					-0-
06	24960	X	19813	-0-	-5147	-0-	503	1	19310	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

*12	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	93	1	3168	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
01	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	90	1	2986	2	Y	-0-					-0-
*02	2856	X	2726	-0-	-130	-0-	80	1	2646	2	Y	-0-					-0-
*03	3286	X	2663	-0-	-623	-0-	79	1	2584	2	Y	-0-					-0-
*04	2730	X	2656	-0-	-74	-0-	71	1	2585	2	Y	-0-					-0-
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	79	1	3106	2	Y	-0-					-0-
*06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	74	1	2853	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

*12	10106	X	9630	-0-	-476	-0-	140	1	9274	2	Y	196	197	0			4
							216	9									
*01	10106	X	8101	-0-	-2005	-0-	119	1	7833	2	Y	135	136	0			3
							149	9									
*02	9128	X	8722	-0-	-406	-0-	100	1	8534	2	Y	80	81	0			2
							88	9									
*03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	112	1	10103	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
*04	9780	X	8161	-0-	-1619	-0-	86	1	7969	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
*05	9672	X	8919	-0-	-753	-0-	97	1	8732	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
06	9870	X	9112	-0-	-758	-0-	112	1	8919	2	Y	74	74	0			2
							81	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	176	1	11660	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
*01	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	182	1	11981	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*02	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	142	1	12088	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*03	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	163	1	14697	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*04	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	159	1	14776	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*05	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	146	1	13151	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	165	1	13107	2	Y	96	94	0			3
							106	9									

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
*12	39925	X	39925	-0-	-0-	-0-	1140	1	38629	2	Y	142	146	0			3
							156	9									
*01	39434	X	39434	-0-	-0-	-0-	1157	1	38246	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
*02	35737	X	35737	-0-	-0-	-0-	1045	1	34650	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*03	35346	X	35346	-0-	-0-	-0-	1051	1	34242	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*04	31934	X	31934	-0-	-0-	-0-	848	1	31035	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*05	35956	X	35956	-0-	-0-	-0-	892	1	35021	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*06	33818	X	33818	-0-	-0-	-0-	858	1	32921	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					112
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					112
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					112
06	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					112

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	31					85
02	308	N	166	-0-	-142	-0-	140	2	26	9	N	24					109
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	541	2	29	9	N	26					135
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	226	2	37	9	N	34					169
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	28					197
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	240	2	36	9	N	33	190	1			40

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	110	-0-	-2	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

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

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	126	1	4271	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	101	1	3338	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
*02	3332	X	2615	-0-	-717	-0-	74	1	2456	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
*03	4433	X	2835	-0-	-1598	-0-	81	1	2646	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
*04	4290	X	1965	-0-	-2325	-0-	50	1	1812	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
*05	4433	X	2079	-0-	-2354	-0-	49	1	1942	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
06	3420	X	2022	-0-	-1398	-0-	50	1	1914	2	Y	53	53	0			2
							58	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

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-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

*12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	36	1	2388	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	58	1	3840	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	47	1	3998	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	59	1	5305	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	44	1	4073	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	46	1	4148	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	49	1	3894	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					80
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					80
*03	3069	X	1642	-0-	-1427	-0-	1642	2			N	-0-					80
*04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					80
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					80
*06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4349	2	19	9	N	17					97

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3280	2	130	9	N	118	96	1			151
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2680	2	105	9	N	95					246
*03	1519	X	1185	-0-	-334	-0-	1053	2	132	9	N	120	180	1			186
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2833	2	87	9	N	79	86	1			179
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3034	2	44	9	N	40					219
*06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2681	2	117	9	N	106	191	1			134

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

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

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	Y	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	532	2	Y	-0-					-0-
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	Y	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	8	1	733	2	Y	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	8	1	737	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	8	1	611	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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
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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7781	X	7372	-0-	-409	-0-	208	1	7044	2	Y	109	110	0			2
							120	9									
*01	7781	X	7019	-0-	-762	-0-	204	1	6757	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
*02	6832	X	6206	-0-	-626	-0-	180	1	5979	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*03	7378	X	6231	-0-	-1147	-0-	184	1	5988	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
*04	6030	X	5839	-0-	-191	-0-	154	1	5629	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	165	1	6474	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	159	1	6108	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	45	1	1526	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
01	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	41	1	1363	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	33	1	1102	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*03	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	30	1	962	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*04	1380	N	866	-0-	-514	-0-	23	1	832	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*05	1271	N	961	-0-	-310	-0-	24	1	927	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	23	1	881	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

01	775	N	703	-0-	-72	-0-	699	2	4	9	N	4					129
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					129
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					129
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1					130
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					130
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					130

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

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-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	181	1	5987	2	Y	-0-					-0-
*02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	157	1	5217	2	Y	-0-					-0-
*03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	172	1	5620	2	Y	-0-					-0-
*04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	142	1	5189	2	Y	-0-					-0-
*05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	148	1	5794	2	Y	-0-					-0-
*06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	143	1	5487	2	Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11495 - 11682

01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	228	1	15016	2	N	-0-					-0-
*02	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	147	1	12528	2	N	-0-					-0-
*03	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	155	1	13959	2	N	-0-					-0-
*04	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	122	1	11298	2	N	-0-					-0-
*05	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	115	1	10390	2	N	-0-					-0-
*06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	124	1	9810	2	N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	404	1	13690	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*01	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	406	1	13411	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*02	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	353	1	11721	2	Y	78	77	0			2
							86	9									
*03	13454	X	11953	-0-	-1501	-0-	353	1	11493	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
*04	12780	X	10622	-0-	-2158	-0-	280	1	10239	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
*05	13206	X	12231	-0-	-975	-0-	302	1	11843	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
06	12780	X	10559	-0-	-2221	-0-	266	1	10216	2	Y	70	70	0			2
							77	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

*12	7068	X	6491	-0-	-577	-0-	183	1	6197	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
*01	7068	X	5994	-0-	-1074	-0-	175	1	5783	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
*02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	175	1	5818	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	6479	X	5504	-0-	-975	-0-	164	1	5340	2	Y	-0-					-0-
*04	6270	X	5474	-0-	-796	-0-	146	1	5328	2	Y	-0-					-0-
*05	6634	X	6559	-0-	-75	-0-	163	1	6396	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6263	-0-	-157	-0-	159	1	6104	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

*11	2040	X	591	-0-	-1449	-0-	8	1	517	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*12	2108	X	615	-0-	-1493	-0-	8	1	544	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*01	1953	X	458	-0-	-1495	-0-	6	1	401	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*02	1204	X	523	-0-	-681	-0-	6	1	488	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*03	806	X	544	-0-	-262	-0-	6	1	502	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	488	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	20	1	1589	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

01	961	N	731	-0-	-230	-0-	21	1	710	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	604	-0-	-124	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					-0-
*03	775	N	636	-0-	-139	-0-	19	1	617	2	Y	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	2	Y	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	Y	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	15	1	592	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 #: 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
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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348

01	2883	X	2307	-0-	-576	-0-	68	1	2239	2	Y	-0-					-0-
*02	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	60	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*03	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	59	1	1931	2	Y	-0-					-0-
*04	2220	N	1835	-0-	-385	-0-	49	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*05	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	53	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	49	1	1864	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	9	1	624	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	682	N	636	-0-	-46	-0-	9	1	588	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
*02	952	N	886	-0-	-66	-0-	10	1	823	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	9	1	803	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*04	630	N	542	-0-	-88	-0-	5	1	472	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*05	961	N	539	-0-	-422	-0-	5	1	479	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
06	840	N	496	-0-	-344	-0-	6	1	440	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

*12	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	97	1	3283	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	98	1	3252	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	3192	X	3099	-0-	-93	-0-	90	1	2990	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*03	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	90	1	2918	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*04	3300	X	2895	-0-	-405	-0-	76	1	2797	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*05	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	81	1	3171	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	74	1	2853	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	8649	X	7691	-0-	-958	-0-	112 175	1 9	7404	2	Y	159	160	0			3
*01	8649	X	7141	-0-	-1508	-0-	105 95	1 9	6941	2	Y	86	87	0			2
*02	7588	X	6820	-0-	-768	-0-	78 90	1 9	6652	2	Y	82	82	0			2
*03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	91 114	1 9	8169	2	Y	104	104	0			2
*04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	79 109	1 9	7346	2	Y	99	99	0			2
*05	7688	X	6891	-0-	-797	-0-	75 94	1 9	6722	2	Y	85	85	0			2
06	8100	X	6687	-0-	-1413	-0-	82 84	1 9	6521	2	Y	76	76	0			2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878

01	4619	X	609	-0-	-4010	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	423	-0-	-3749	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*03	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
*04	31352	X	31352	-0-	-0-	-0-	834	1	30518	2	N	-0-					-0-
*05	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	222	1	20007	2	N	-0-					-0-
*06	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	201	1	15951	2	N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

*12	7285	X	7125	-0-	-160	-0-	105 84	1 9	6936	2	Y	76	76	0			2
*01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	108 123	1 9	7113	2	Y	112	111	0			3
*02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	78 160	1 9	6667	2	Y	145	145	0			3
*03	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	91 204	1 9	8213	2	Y	185	185	0			3
*04	7110	X	6375	-0-	-735	-0-	66 195	1 9	6114	2	Y	177	177	0			3
*05	7657	X	7088	-0-	-569	-0-	76 166	1 9	6846	2	Y	151	151	0			3
06	7830	X	6708	-0-	-1122	-0-	81 177	1 9	6450	2	Y	161	159	0			5

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	123	-0-	-218	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	11	1	961	2	Y	-0-					-0-
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	14	1	1295	2	Y	-0-					-0-
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	11	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	12	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	14	1	1097	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

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-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

*12	10788	X	10732	-0-	-56	-0-	305	1	10326	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*01	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	302	1	9988	2	Y	567	556	0			13
							624	9									
*02	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	273	1	9055	2	Y	600	600	0			13
							660	9									
*03	10726	X	10236	-0-	-490	-0-	280	1	9118	2	Y	762	761	0			14
							838	9									
*04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	234	1	8557	2	Y	727	727	0			14
							800	9									
*05	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	253	1	9917	2	Y	619	621	0			12
							681	9									
*06	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	235	1	9017	2	Y	565	560	0			17
							622	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	61	1	3992	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	4816	X	3757	-0-	-1059	-0-	44	1	3706	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	5394	X	4608	-0-	-786	-0-	50	1	4549	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*04	5190	X	2302	-0-	-2888	-0-	24	1	2270	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	5363	X	1311	-0-	-4052	-0-	14	1	1290	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	4470	X	1543	-0-	-2927	-0-	19	1	1517	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

01	3069	X	1819	-0-	-1250	-0-	1705	2	114	9	N	104					181
02	2772	X	1496	-0-	-1276	-0-	1407	2	89	9	N	81	193	1			69
*03	2046	X	674	-0-	-1372	-0-	560	2	114	9	N	104					173
*04	1980	X	1636	-0-	-344	-0-	1493	2	143	9	N	130	204	1			99
05	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1558	2	101	9	N	92					191
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1356	2	97	9	N	88	185	1			94

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	23	1	1432	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	20	1	1332	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	16	1	1401	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	18	1	1598	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	15	1	1413	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	14	1	1285	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	1620	N	1237	-0-	-383	-0-	15	1	1179	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

*11	840	X	772	-0-	-68	-0-	14	1	550	2	Y	189	189	0			4
							208	9									
*12	868	X	696	-0-	-172	-0-	15	1	515	2	Y	151	152	0			3
							166	9									
*01	992	X	789	-0-	-203	-0-	18	1	604	2	Y	152	152	0			3
							167	9									
*02	756	X	613	-0-	-143	-0-	13	1	426	2	Y	158	158	0			3
							174	9									
*03	837	X	470	-0-	-367	-0-	8	1	269	2	Y	175	175	0			3
							193	9									
*04	780	X	629	-0-	-151	-0-	12	1	439	2	Y	162	162	0			3
							178	9									
*05	775	X	473	-0-	-302	-0-	10	1	383	2	Y	73	75	0			1
							80	9									
06	750	X	510	-0-	-240	-0-	10	1	389	2	Y	101	99	0			3
							111	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10474 - 10611

*11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	88	1	5430	2	Y	196	195	0			5
							216	9									
*12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	81	1	5360	2	Y	186	187	0			4
							205	9									
*01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	74	1	4886	2	Y	161	161	0			4
							177	9									
*02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	51	1	4380	2	Y	160	161	0			3
							176	9									
*03	3720	X	2413	-0-	-1307	-0-	24	1	2163	2	Y	205	204	0			4
							226	9									
*04	5010	X	202	-0-	-4808	-0-	1	1	50	2	Y	137	138	0			3
							151	9									
*05	5177	X	13	-0-	-5164	-0-	2	2	11	9	Y	10	13	0			-0-
06	4980	X	10	-0-	-4970	-0-	7	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 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
*12	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	268	1	17680	2	Y	101	102	0			2
							111	9									
*01	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	219	1	14433	2	Y	869	851	0			20
							956	9									
*02	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	133	1	11322	2	Y	2290	2261	0			49
							2519	9									
*03	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	133	1	12020	2	Y	2904	2901	0			52
							3194	9									
*04	12930	X	12597	-0-	-333	-0-	102	1	9446	2	Y	2772	2772	0			52
							3049	9									
*05	13361	X	10624	-0-	-2737	-0-	88	1	7938	2	Y	2362	2367	0			47
							2598	9									
06	12930	X	8398	-0-	-4532	-0-	79	1	6256	2	Y	1875	1866	0			56
							2063	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	3	1	209	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	71	69	0			2
							78	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	Y	72	73	0			1
							79	9									
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	Y	67	66	0			2
							74	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3482	-0-	382	382	51	1	3385	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*01	3100	N	2775	-0-	-325	57	41	1	2668	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*02	2183	N	2126	-0-	-57	-0-	23	1	1987	2	Y	105	104	0			2
							116	9									
*03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	26	1	2377	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
*04	2850	X	1718	-0-	-1132	-0-	17	1	1561	2	Y	127	127	0			2
							140	9									
*05	2945	X	1102	-0-	-1843	-0-	11	1	971	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
06	2700	X	1262	-0-	-1438	-0-	14	1	1139	2	Y	99	98	0			3
							109	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4371	X	4330	-0-	-41	-0-	119	1	3948	2	Y	239	234	0			5
							263	9									
*02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	81	1	2699	2	Y	1023	1006	0			22
							1125	9									
*03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	105	1	3432	2	Y	1342	1340	0			24
							1476	9									
*04	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	219	1	8000	2	Y	1271	1271	0			24
							1398	9									
*05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	144	1	5650	2	Y	1028	1032	0			20
							1131	9									
*06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	108	1	4159	2	Y	936	928	0			28
							1030	9									

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
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	25	1	1541	2	Y	140	140	0			3
							154	9									
*12	2480	N	1729	-0-	-751	-0-	24	1	1558	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
*01	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	21	1	1388	2	Y	102	103	0			2
							112	9									
*02	1596	N	1241	-0-	-355	-0-	14	1	1188	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
*03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	17	1	1525	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*04	1710	X	1323	-0-	-387	-0-	14	1	1264	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*05	1736	X	1161	-0-	-575	-0-	12	1	1110	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	1530	X	1254	-0-	-276	-0-	15	1	1204	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

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
01	4371	X	1854	-0-	-2517	-0-	28	1	1826	2	Y	-0-					-0-
*02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	41	1	3512	2	Y	-0-					-0-
*03	51670	X	51670	-0-	-0-	-0-	566	1	51104	2	Y	-0-					-0-
*04	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	751	1	27479	2	Y	-0-					-0-
*05	23091	X	23091	-0-	-0-	-0-	574	1	22517	2	Y	-0-					-0-
*06	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	179	1	14218	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
*12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	112	1	3780	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
*01	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	96	1	3167	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*02	3108	X	2446	-0-	-662	-0-	69	1	2299	2	Y	71	70	0			2
							78	9									
*03	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	86	1	2789	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
*04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	70	1	2549	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	77	1	3028	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
06	3060	X	2687	-0-	-373	-0-	66	1	2547	2	Y	67	66	0			2
							74	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
*12	7409	X	6774	-0-	-635	-0-	100	1	6594	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
*01	7409	X	6391	-0-	-1018	-0-	95	1	6255	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
*02	6692	X	6575	-0-	-117	-0-	76	1	6449	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	83	1	7497	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*04	6090	X	6086	-0-	-4	-0-	64	1	5963	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
*05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	69	1	6215	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	77	1	6151	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*01	6479	X	4584	-0-	-1895	-0-	68	1	4485	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
*02	5068	X	3750	-0-	-1318	-0-	42	1	3587	2	Y	110	109	0			2
							121	9									
*03	5394	X	4688	-0-	-706	-0-	50	1	4483	2	Y	141	140	0			3
							155	9									
*04	5220	X	3120	-0-	-2100	-0-	32	1	2942	2	Y	133	134	0			2
							146	9									
*05	4650	X	2856	-0-	-1794	-0-	30	1	2701	2	Y	114	114	0			2
							125	9									
06	4530	X	1691	-0-	-2839	-0-	20	1	1557	2	Y	104	103	0			3
							114	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 10609

*12	24397	X	20306	-0-	-4091	-0-	300	1	19844	2	Y	147	148	0			3
							162	9									
*01	24397	X	16665	-0-	-7732	-0-	248	1	16314	2	Y	94	95	0			2
							103	9									
*02	22036	X	13677	-0-	-8359	-0-	158	1	13475	2	Y	40	41	0			1
							44	9									
*03	24397	X	14850	-0-	-9547	-0-	162	1	14632	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*04	15060	X	11584	-0-	-3476	-0-	123	1	11408	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*05	15562	X	9610	-0-	-5952	-0-	105	1	9460	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
06	15060	X	7938	-0-	-7122	-0-	98	1	7804	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

*12	6572	X	6163	-0-	-409	-0-	91	1	6033	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*01	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	92	1	6051	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*02	5936	X	5789	-0-	-147	-0-	67	1	5681	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	73	1	6594	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	63	1	5862	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*05	6107	X	5705	-0-	-402	-0-	62	1	5601	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	5910	X	5806	-0-	-104	-0-	72	1	5680	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	114	1	7050	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*12	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	119	1	7890	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	114	1	7476	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*02	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	82	1	6951	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	92	1	8261	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*04	7290	X	7196	-0-	-94	-0-	76	1	7098	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*05	7533	X	6811	-0-	-722	-0-	74	1	6718	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	7290	X	6815	-0-	-475	-0-	85	1	6713	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

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
*11	3000	N	2952	-0-	-48	275	42	1	2607	2	Y	275	275	0			6
							303	9									
*12	3035	N	2760	-0-	-275	-0-	37	1	2434	2	Y	263	264	0			5
							289	9									
*01	2914	N	2475	-0-	-439	-0-	36	1	2396	2	Y	39	43	0			1
							43	9									
*02	2632	X	2132	-0-	-500	-0-	24	1	2079	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	32	1	2872	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*04	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	27	1	2511	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	30	1	2730	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	2850	X	2651	-0-	-199	-0-	33	1	2596	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2595	-0-	-1001	-0-	39	1	2548	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	3136	X	2534	-0-	-602	-0-	29	1	2498	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	3131	X	2089	-0-	-1042	-0-	23	1	2057	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*04	2520	X	2142	-0-	-378	-0-	23	1	2110	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*05	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	26	1	2368	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	27	1	2171	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6180	X	5787	-0-	-393	-0-	137	1	5528	2	Y	111	110	0			3
							122	9									
*12	6107	X	5689	-0-	-418	-0-	162	1	5486	2	Y	37	39	0			1
							41	9									
01	7564	X	6416	-0-	-1148	-0-	188	1	6228	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	226	1	7500	2	Y	-0-					-0-
*03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	210	1	6837	2	Y	-0-					-0-
*04	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	176	1	6426	2	Y	-0-					-0-
*05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	176	1	6906	2	Y	-0-					-0-
*06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	156	1	5979	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4557	X	4049	-0-	-508	-0-	61	1	3984	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	3948	X	3856	-0-	-92	-0-	45	1	3792	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	51	1	4573	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	43	1	4011	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*05	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	44	1	3980	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	4500	X	3916	-0-	-584	-0-	48	1	3850	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6456	2	77	5	N	85	195	0			29
							94	9									
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5948	2	79	9	N	72					101
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6653	2	85	9	N	77					178
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6236	2	79	9	N	72	189	0			61
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6174	2	87	5	N	72					133
							79	9									
*06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5961	2	64	9	N	58					191

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
*11	8250	X	8073	-0-	-177	-0-	127	1	7815	2	Y	119	119	0			3
							131	9									
*12	8525	X	7933	-0-	-592	-0-	116	1	7693	2	Y	113	114	0			2
							124	9									
*01	8525	X	7284	-0-	-1241	-0-	107	1	7070	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
*02	7532	X	7333	-0-	-199	-0-	84	1	7150	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
*03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	95	1	8574	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
*04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	66	1	6133	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
*05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	60	1	5370	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	90	1	7116	2	Y	84	83	0			3
							92	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*01	8680	X	8411	-0-		-269		-0-		246	1	8125	2	Y	36	35	0			1
										40	9									
*02	7519	X	7519	-0-		-0-		-0-		219	1	7253	2	Y	43	43	0			1
										47	9									
*03	8525	X	7520	-0-		-1005		-0-		222	1	7237	2	Y	55	55	0			1
										61	9									
*04	8010	X	6968	-0-		-1042		-0-		184	1	6727	2	Y	52	52	0			1
										57	9									
*05	8277	X	7944	-0-		-333		-0-		196	1	7700	2	Y	44	44	0			1
										48	9									
06	8010	X	7350	-0-		-660		-0-		186	1	7120	2	Y	40	40	0			1
										44	9									

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

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
01	5952	X	5001	-0-		-951		-0-		4942	2	59	5	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4603	-0-		-773		-0-		4603	2			Y	-0-					-0-
*03	5735	X	5350	-0-		-385		-0-		5350	2			Y	-0-					-0-
*04	5220	X	5060	-0-		-160		-0-		5060	2			Y	-0-					-0-
05	5411	X	5411	-0-		-0-		-0-		5336	2	75	5	Y	-0-					-0-
*06	5282	X	5282	-0-		-0-		-0-		5282	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3317	X	3210	-0-		-107		-0-		48	1	3162	2	Y	-0-					-0-
*02	3024	X	2908	-0-		-116		-0-		34	1	2874	2	Y	-0-					-0-
*03	3411	X	3411	-0-		-0-		-0-		37	1	3374	2	Y	-0-					-0-
*04	3150	X	2981	-0-		-169		-0-		32	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*05	3224	X	2864	-0-		-360		-0-		31	1	2833	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2676	-0-		-504		-0-		33	1	2642	2	Y	1	1	0			-0-
										1	9									

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

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
01	6324	X	2324	-0-		-4000		-0-		2297	2	27	5	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2560	-0-		-940		-0-		2560	2			Y	-0-					-0-
*03	3013	X	3013	-0-		-0-		-0-		3013	2			Y	-0-					-0-
*04	3146	X	3146	-0-		-0-		-0-		3146	2			Y	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-		-0-		-0-		2952	2	42	5	Y	-0-					-0-
*06	3026	X	3026	-0-		-0-		-0-		3026	2			Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5952	X	5256	-0-		-696		-0-		78	1	5166	2	Y	11	11	0			-0-
										12	9									
01	5952	X	5227	-0-		-725		-0-		78	1	5149	2	Y	-0-					-0-
*02	5124	X	4872	-0-		-252		-0-		57	1	4815	2	Y	-0-					-0-
*03	5890	X	5890	-0-		-0-		-0-		65	1	5825	2	Y	-0-					-0-
*04	5490	X	5476	-0-		-14		-0-		58	1	5418	2	Y	-0-					-0-
*05	5394	X	5050	-0-		-344		-0-		55	1	4995	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5056	-0-		-644		-0-		63	1	4992	2	Y	1	1	0			-0-
										1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5742	2	68	5	Y	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4368	-0-	-432	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4788	2	67	5	Y	-0-					-0-
*06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

01	5053	X	4040	-0-	-1013	-0-	119	1	3921	2	Y	-0-					-0-
*02	3808	X	3395	-0-	-413	-0-	99	1	3296	2	Y	-0-					-0-
*03	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	105	1	3426	2	Y	-0-					-0-
*04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	99	1	3625	2	Y	-0-					-0-
*05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	91	1	3561	2	Y	-0-					-0-
*06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	70	1	2678	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

*12	5177	X	3464	-0-	-1713	-0-	97	1	3299	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
*01	4557	X	3301	-0-	-1256	-0-	95	1	3153	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*02	3332	X	2545	-0-	-787	-0-	73	1	2421	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*03	3689	X	2273	-0-	-1416	-0-	66	1	2145	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
*04	3570	X	1915	-0-	-1655	-0-	49	1	1809	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*05	3472	X	2400	-0-	-1072	-0-	58	1	2291	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	3180	X	2453	-0-	-727	-0-	61	1	2346	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

*12	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	44	1	2878	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	3052	X	2839	-0-	-213	-0-	33	1	2806	2	Y	-0-					-0-
*03	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	35	1	3140	2	Y	-0-					-0-
*04	3150	X	2638	-0-	-512	-0-	28	1	2610	2	Y	-0-					-0-
*05	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	32	1	2880	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2792	-0-	-268	-0-	35	1	2750	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

*12	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	69	1	4583	2	Y	52	51	0			1
							57	9									
*01	4743	X	4708	-0-	-35	-0-	69	1	4545	2	Y	85	84	0			2
							94	9									
*02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	49	1	4200	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
*03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	58	1	5256	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
*04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	49	1	4554	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
*05	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	48	1	4347	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
06	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	54	1	4311	2	Y	58	58	0			2
							64	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

01	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	547	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	1531	-0-	-37	-0-	472	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	570	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	1671	-0-	-9	-0-	484	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	540	1	1203	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1634	-0-	-136	-0-	498	1	1136	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

01	1798	N	1169	-0-	-629	-0-	348	1	708	2	Y	103	92	0			121
							113	9									
02	2800	N	5128	-0-	2328	2328	1545	1	3466	2	Y	106	188	0			39
							117	9									
03	3100	N	2353	-0-	-747	1581	702	1	1568	2	Y	75	76	0			38
							83	9									
04	6984	X	5403	-0-	-1581	-0-	1514	1	3715	2	Y	158	78	0			118
							174	9									
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1420	1	3165	2	Y	117	179	0			56
							129	9									
*06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1213	1	2768	2	Y	107	86	0			77
							118	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11904	X	11236	-0-	-668	-0-	167	1	11002	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*01	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	187	1	12300	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	139	1	11869	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*03	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	149	1	13492	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*04	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	125	1	11641	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	123	1	11073	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*06	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	135	1	10704	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

*12	7347	X	5899	-0-	-1448	-0-	87	1	5736	2	Y	69	68	0			1
							76	9									
*01	6944	X	6161	-0-	-783	-0-	91	1	5973	2	Y	88	87	0			2
							97	9									
*02	5824	X	5569	-0-	-255	-0-	64	1	5409	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
*03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	73	1	6598	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
*04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	62	1	5794	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
*05	6169	X	5803	-0-	-366	-0-	63	1	5641	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
06	6570	X	5665	-0-	-905	-0-	70	1	5534	2	Y	55	55	0			2
							61	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

*01	7192	X	6086	-0-	-1106	-0-	178	1	5895	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	5656	X	5422	-0-	-234	-0-	158	1	5252	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*03	6355	X	5363	-0-	-992	-0-	159	1	5189	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*04	6150	X	4826	-0-	-1324	-0-	128	1	4684	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	141	1	5554	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	5880	X	5171	-0-	-709	-0-	131	1	5030	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	149	1	4918	2	Y	-0-					-0-
*02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	174	1	5787	2	Y	-0-					-0-
*03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	150	1	4904	2	Y	-0-					-0-
*04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	114	1	4182	2	Y	-0-					-0-
*05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	113	1	4444	2	Y	-0-					-0-
*06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	99	1	3780	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

01	7781	X	6678	-0-	-1103	-0-	2164	1	4401	2	Y	103	99	0			122
							113	9									
02	7028	X	5883	-0-	-1145	-0-	1774	1	3978	2	Y	119	197	0			44
							131	9									
*03	7781	X	6656	-0-	-1125	-0-	2010	1	4486	2	Y	145	116	0			73
							160	9									
*04	7080	X	6421	-0-	-659	-0-	1805	1	4429	2	Y	170	116	0			127
							187	9									
05	7316	X	6955	-0-	-361	-0-	2109	1	4699	2	Y	134	197	0			64
							147	9									
06	6450	X	6293	-0-	-157	-0-	1876	1	4283	2	Y	122	99	0			87
							134	9									

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

01	868	X	612	-0-	-256	-0-	202	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	781	X	781	-0-	-0-	-0-	241	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	745	1	1662	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	309	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	224	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	324	-0-	-606	-0-	99	1	225	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 13046

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	263	1	8899	2	Y	335	336	0			7
							369	9									
*01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	262	1	8676	2	Y	291	291	0			7
							320	9									
*02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	233	1	7736	2	Y	291	292	0			6
							320	9									
*03	8928	X	8345	-0-	-583	-0-	236	1	7701	2	Y	371	370	0			7
							408	9									
*04	8310	X	7783	-0-	-527	-0-	197	1	7197	2	Y	354	354	0			7
							389	9									
*05	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	211	1	8270	2	Y	301	302	0			6
							331	9									
06	8310	X	7942	-0-	-368	-0-	194	1	7447	2	Y	274	272	0			8
							301	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
*11	4470	X	3218	-0-	-1252	-0-	77	1	3099	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*12	4619	X	3404	-0-	-1215	-0-	96	1	3268	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*01	4619	X	3385	-0-	-1234	-0-	98	1	3253	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*02	3500	X	3009	-0-	-491	-0-	87	1	2891	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*03	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	88	1	2880	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*04	3300	X	2861	-0-	-439	-0-	75	1	2749	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*05	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	78	1	3045	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	3270	X	2789	-0-	-481	-0-	70	1	2690	2	Y	26	26	0			1
							29	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
01	434	N	222	-0-	-212	-0-	73	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	45	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	414	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	346	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	282	1	628	2	Y	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	341	1	778	2	Y	-0-					-0-

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
01	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	3754	1	7635	2	Y	-0-					-0-
02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	2460	1	5516	2	Y	-0-					-0-
*03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	2781	1	6208	2	Y	-0-					-0-
*04	12180	X	9884	-0-	-2296	-0-	2862	1	7022	2	Y	-0-					-0-
05	11377	X	8698	-0-	-2679	-0-	2694	1	6004	2	Y	-0-					-0-
06	11010	X	9200	-0-	-1810	-0-	2803	1	6397	2	Y	-0-					-0-

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 02/03/2018 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 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
*12	14818	X	9739	-0-	-5079	-0-	275	1	9306	2	Y	144	145	0			3
							158	9									
*01	13609	X	9079	-0-	-4530	-0-	263	1	8680	2	Y	124	124	0			3
							136	9									
*02	10584	X	7893	-0-	-2691	-0-	227	1	7541	2	Y	114	115	0			2
							125	9									
*03	10416	X	7611	-0-	-2805	-0-	222	1	7228	2	Y	146	145	0			3
							161	9									
*04	9030	X	6641	-0-	-2389	-0-	173	1	6316	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
*05	9331	X	7482	-0-	-1849	-0-	183	1	7170	2	Y	117	118	0			2
							129	9									
06	8790	X	6599	-0-	-2191	-0-	165	1	6316	2	Y	107	106	0			3
							118	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

*01	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	43	1	2861	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	45	1	3795	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	52	1	4669	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	42	1	3925	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	3782	X	2203	-0-	-1579	-0-	24	1	2176	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	3660	X	3600	-0-	-60	-0-	45	1	3551	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	135	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	104	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	109	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	182	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	160	1	357	2	Y	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	123	1	281	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

*11	25110	X	21218	-0-	-3892	-0-	503	1	20338	2	Y	343	343	0			8
							377	9									
*12	25947	X	20407	-0-	-5540	-0-	574	1	19472	2	Y	328	329	0			7
							361	9									
*01	25947	X	18364	-0-	-7583	-0-	530	1	17516	2	Y	289	289	0			7
							318	9									
*02	23436	X	15461	-0-	-7975	-0-	443	1	14688	2	Y	300	301	0			6
							330	9									
*03	25947	X	14660	-0-	-11287	-0-	424	1	13815	2	Y	383	382	0			7
							421	9									
*04	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	336	1	12286	2	Y	365	365	0			7
							402	9									
*05	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	344	1	13521	2	Y	310	311	0			6
							341	9									
*06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	307	1	11792	2	Y	283	281	0			8
							311	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	69	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	54	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	45	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	51	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	Y	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	58	1	133	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

*11	5970	X	5447	-0-	-523	-0-	130	1	5252	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*12	6169	X	5691	-0-	-478	-0-	161	1	5467	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*01	6913	X	5543	-0-	-1370	-0-	162	1	5363	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*02	5096	X	5027	-0-	-69	-0-	147	1	4872	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*03	5704	X	5063	-0-	-641	-0-	150	1	4904	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*04	5250	X	4575	-0-	-675	-0-	121	1	4445	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*05	5425	X	5124	-0-	-301	-0-	127	1	4989	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	5250	X	4701	-0-	-549	-0-	119	1	4575	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 11838

*12	6386	X	4505	-0-	-1881	-0-	128	1	4334	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*01	6386	X	3757	-0-	-2629	-0-	109	1	3616	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*02	5768	X	3042	-0-	-2726	-0-	89	1	2953	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	6386	X	2513	-0-	-3873	-0-	75	1	2438	2	Y	-0-					-0-
*04	4890	X	1104	-0-	-3786	-0-	29	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*05	4495	X	1076	-0-	-3419	-0-	27	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	615	-0-	-3015	-0-	16	1	599	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

*12	3627	X	3155	-0-	-472	-0-	46	1	3045	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*01	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	47	1	3117	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*02	3248	X	3087	-0-	-161	-0-	35	1	2982	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	38	1	3467	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
*04	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	33	1	3095	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*05	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	32	1	2894	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
06	3240	X	3109	-0-	-131	-0-	38	1	3019	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 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
01	9269	X	5013	-0-	-4256	-0-	75	1	4927	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	9940	X	665	-0-	-9275	-0-	7	1	619	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
03	11005	X	52	-0-	-10953	-0-	5	2	47	9	Y	43	43	0			1
*04	5430	X	14	-0-	-5416	-0-	1	2	13	9	Y	12	13	0			-0-
*05	5611	X	3	-0-	-5608	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	4860	X	2115	-0-	-2745	-0-	26	1	2076	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

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
*12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	313	1	10605	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*01	10602	X	9829	-0-	-773	-0-	288	1	9516	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*02	9576	X	8024	-0-	-1552	-0-	234	1	7767	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*03	10602	X	5922	-0-	-4680	-0-	176	1	5726	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	12	12	0			-0-
05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	24	24	0			-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	23	22	0			1

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	16182	X	13746	-0-	-2436	-0-	393	1	13325	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
01	16182	X	12459	-0-	-3723	-0-	366	1	12093	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	13020	X	12150	-0-	-870	-0-	356	1	11794	2	Y	-0-					-0-
*03	13733	X	13100	-0-	-633	-0-	390	1	12710	2	Y	-0-					-0-
*04	12870	X	10958	-0-	-1912	-0-	291	1	10667	2	Y	-0-					-0-
*05	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	412	1	16179	2	Y	-0-					-0-
*06	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	390	1	14948	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	Y	-0-					-0-
*03	341	N	272	-0-	-69	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	230	-0-	-70	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
*05	341	N	293	-0-	-48	-0-	7	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	7	1	259	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. (I) GAS 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	13485	X	12262	-0-	-1223	-0-	360	1	11902	2	Y	-0-					-0-
*02	11844	X	11028	-0-	-816	-0-	323	1	10705	2	Y	-0-					-0-
*03	12462	X	10894	-0-	-1568	-0-	324	1	10570	2	Y	-0-					-0-
*04	12000	X	10184	-0-	-1816	-0-	271	1	9913	2	Y	-0-					-0-
*05	12400	X	11606	-0-	-794	-0-	288	1	11318	2	Y	-0-					-0-
06	11880	X	10624	-0-	-1256	-0-	270	1	10354	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10571	X	8381	-0-	-2190	-0-	237	1	8036	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
*01	10571	X	7844	-0-	-2727	-0-	228	1	7539	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
*02	7896	X	6673	-0-	-1223	-0-	194	1	6418	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
*03	8401	X	6721	-0-	-1680	-0-	198	1	6444	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*04	7500	X	4163	-0-	-3337	-0-	109	1	3987	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*05	7750	X	6876	-0-	-874	-0-	169	1	6649	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	206	1	7911	2	Y	54	53	0			2
							59	9									

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. 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
01	4092	X	3460	-0-	-632	-0-	102	1	3358	2	Y	-0-					-0-
*02	3248	X	3193	-0-	-55	-0-	93	1	3100	2	Y	-0-					-0-
*03	3627	X	3052	-0-	-575	-0-	91	1	2961	2	Y	-0-					-0-
*04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	76	1	2786	2	Y	-0-					-0-
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	81	1	3190	2	Y	-0-					-0-
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	74	1	2857	2	Y	-0-					-0-

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. 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
*12	4216	X	3980	-0-	-236	-0-	59	1	3899	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
01	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	58	1	3798	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	44	1	3781	2	Y	-0-					-0-
*03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	50	1	4526	2	Y	-0-					-0-
*04	4050	X	3763	-0-	-287	-0-	40	1	3723	2	Y	-0-					-0-
*05	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	43	1	3867	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	47	1	3718	2	Y	-0-					-0-

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. 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
*12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	265	1	8970	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	10292	X	4064	-0-	-6228	-0-	119	1	3945	2	Y	-0-					-0-
*02	9296	X	3785	-0-	-5511	-0-	111	1	3674	2	Y	-0-					-0-
*03	10292	X	5484	-0-	-4808	-0-	163	1	5321	2	Y	-0-					-0-
*04	7530	X	3183	-0-	-4347	-0-	85	1	3098	2	Y	-0-					-0-
*05	7781	X	6696	-0-	-1085	-0-	166	1	6530	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3709	-0-	-1571	-0-	94	1	3615	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 #: 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
*12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	Y	952	932	0			20
							1047	9									
*01	3100	N	3690	-0-	590	590	55	1	1819	2	Y	1651	1634	0			37
							1816	9									
*02	2800	N	4408	-0-	1608	2198	70	1	2330	2	Y	1825	1823	0			39
							2008	9									
*03	3100	N	4836	-0-	1736	3934	68	1	2223	2	Y	2314	2311	0			42
							2545	9									
*04	8422	X	4488	-0-	-3934	-0-	55	1	2005	2	Y	2207	2208	0			41
							2428	9									
*05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	57	1	2228	2	Y	1881	1885	0			37
							2069	9									
*06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	51	1	1946	2	Y	1715	1701	0			51
							1887	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	103	1	3490	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*01	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	103	1	3394	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*02	3276	X	3232	-0-	-44	-0-	91	1	3013	2	Y	116	115	0			2
							128	9									
*03	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	91	1	2980	2	Y	148	147	0			3
							163	9									
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	75	1	2735	2	Y	140	140	0			3
							154	9									
*05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	79	1	3120	2	Y	119	120	0			2
							131	9									
*06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	74	1	2830	2	Y	109	108	0			3
							120	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	232	1	7876	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
*01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	223	1	7368	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
*02	6468	X	5767	-0-	-701	-0-	168	1	5577	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*03	7192	X	5498	-0-	-1694	-0-	163	1	5307	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*04	7620	X	5151	-0-	-2469	-0-	136	1	4989	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*05	7874	X	5848	-0-	-2026	-0-	145	1	5680	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	7380	X	5245	-0-	-2135	-0-	133	1	5105	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11036	X	10431	-0-	-605	-0-	155	1	10233	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*01	11036	X	8225	-0-	-2811	-0-	122	1	8062	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	123	1	10487	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*03	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	134	1	12071	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*04	10020	X	9958	-0-	-62	-0-	105	1	9796	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*05	10354	X	10195	-0-	-159	-0-	111	1	10034	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*06	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	125	1	9923	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20398	X	18522	-0-	-1876	-0-	528	1	17900	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
*01	20398	X	17359	-0-	-3039	-0-	507	1	16758	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
*02	16520	X	15058	-0-	-1462	-0-	437	1	14501	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
*03	18507	X	15490	-0-	-3017	-0-	457	1	14883	2	Y	136	136	0			2
							150	9									
*04	17790	X	13911	-0-	-3879	-0-	366	1	13395	2	Y	136	135	0			3
							150	9									
*05	18383	X	14494	-0-	-3889	-0-	357	1	14018	2	Y	108	109	0			2
							119	9									
06	16800	X	11510	-0-	-5290	-0-	290	1	11111	2	Y	99	98	0			3
							109	9									

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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14384	X	8688	-0-	-5696	-0-	128	1	8470	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
*01	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	217	1	14293	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
*02	11172	X	10300	-0-	-872	-0-	118	1	10050	2	Y	120	119	0			3
							132	9									
*03	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	138	1	12444	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
*04	14130	X	7772	-0-	-6358	-0-	81	1	7533	2	Y	144	144	0			3
							158	9									
*05	14601	X	10299	-0-	-4302	-0-	111	1	10054	2	Y	122	123	0			2
							134	9									
06	14130	X	8367	-0-	-5763	-0-	103	1	8166	2	Y	89	88	0			3
							98	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	27	1	878	2	Y	-0-					-0-
*02	812	N	780	-0-	-32	-0-	23	1	757	2	Y	-0-					-0-
*03	930	N	767	-0-	-163	-0-	23	1	744	2	Y	-0-					-0-
*04	840	N	706	-0-	-134	-0-	19	1	687	2	Y	-0-					-0-
*05	868	N	816	-0-	-52	-0-	20	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	344	-0-	-406	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

*12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	48	1	3159	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	47	1	3071	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*02	2996	X	2850	-0-	-146	-0-	33	1	2817	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	38	1	3401	2	Y	-0-					-0-
*04	3060	X	1439	-0-	-1621	-0-	15	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*05	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	31	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	38	1	3008	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1766	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	44	1	1469	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	724	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	676	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	37	1	1362	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	40	1	1568	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	28	1	1081	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

01	5611	X	5383	-0-	-228	-0-	158	1	5225	2	Y	-0-					-0-
*02	5068	X	4307	-0-	-761	-0-	126	1	4181	2	Y	-0-					-0-
*03	5611	X	5496	-0-	-115	-0-	164	1	5332	2	Y	-0-					-0-
*04	5700	X	5220	-0-	-480	-0-	139	1	5081	2	Y	-0-					-0-
*05	5394	X	4772	-0-	-622	-0-	119	1	4653	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3525	-0-	-1755	-0-	90	1	3435	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

01	7440	X	5164	-0-	-2276	-0-	4702	2	56	5	N	369	383	1			100
							406	9									
02	5180	X	4826	-0-	-354	-0-	4450	2	376	9	N	342	291	1			151
03	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	4788	2	398	9	N	362	381	1			132
04	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	4599	2	315	9	N	286	296	1			122
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	4928	2	69	5	N	378	407	1			93
							416	9									
*06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	4803	2	472	9	N	429	353	1			169

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	91	1	6018	2	Y	87	87	0		2
							96	9								
*01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	95	1	6226	2	Y	46	47	0		1
							51	9								
*02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	61	1	5181	2	Y	-0-	1	0		-0-
*03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	69	1	6215	2	Y	-0-				-0-
*04	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	59	1	5446	2	Y	-0-				-0-
*05	6200	X	4730	-0-	-1470	-0-	52	1	4678	2	Y	-0-				-0-
06	6000	X	4471	-0-	-1529	-0-	56	1	4415	2	Y	-0-				-0-

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
*12	7657	X	7334	-0-	-323	-0-	209	1	7089	2	Y	33	33	0		1
							36	9								
*01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	228	1	7544	2	Y	57	57	0		1
							63	9								
*02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	210	1	6958	2	Y	58	58	0		1
							64	9								
*03	7347	X	7068	-0-	-279	-0-	208	1	6779	2	Y	74	74	0		1
							81	9								
*04	7590	X	6514	-0-	-1076	-0-	171	1	6266	2	Y	70	70	0		1
							77	9								
*05	7998	X	7397	-0-	-601	-0-	182	1	7149	2	Y	60	60	0		1
							66	9								
06	7740	X	6446	-0-	-1294	-0-	162	1	6225	2	Y	54	53	0		2
							59	9								

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	11345	-0-	-652	-0-	324	1	10968	2	Y	48	49	0		1
							53	9								
*01	11997	X	11103	-0-	-894	-0-	325	1	10756	2	Y	20	21	0		-0-
							22	9								
*02	10052	X	8956	-0-	-1096	-0-	261	1	8672	2	Y	21	21	0		-0-
							23	9								
*03	11346	X	9057	-0-	-2289	-0-	269	1	8759	2	Y	26	26	0		-0-
							29	9								
*04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	229	1	8368	2	Y	25	25	0		-0-
							28	9								
*05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	251	1	9841	2	Y	22	22	0		-0-
							24	9								
*06	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	237	1	9080	2	Y	69	67	0		2
							76	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	22890	X	21168	-0-	-1722	-0-	330	1	20352	2	Y	442	442	0		10
							486	9								
*12	23250	X	21916	-0-	-1334	-0-	321	1	21209	2	Y	351	354	0		7
							386	9								
*01	23250	X	21442	-0-	-1808	-0-	317	1	20883	2	Y	220	222	0		5
							242	9								
*02	21252	X	19277	-0-	-1975	-0-	221	1	18814	2	Y	220	220	0		5
							242	9								
*03	23529	X	21458	-0-	-2071	-0-	232	1	20919	2	Y	279	279	0		5
							307	9								
*04	21210	X	16349	-0-	-4861	-0-	171	1	15884	2	Y	267	267	0		5
							294	9								
*05	21917	X	17781	-0-	-4136	-0-	192	1	17339	2	Y	227	228	0		4
							250	9								
06	20760	X	17611	-0-	-3149	-0-	216	1	17167	2	Y	207	205	0		6
							228	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

01	6138	X	5568	-0-	-570	-0-	163	1	5404	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	5544	X	5180	-0-	-364	-0-	152	1	5027	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	6138	X	4103	-0-	-2035	-0-	122	1	3980	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	6000	X	4800	-0-	-1200	-0-	128	1	4671	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	6200	X	5201	-0-	-999	-0-	129	1	5071	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5550	X	5181	-0-	-369	-0-	132	1	5049	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

*12	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	152	1	5142	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
*01	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	152	1	5035	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
*02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	137	1	4551	2	Y	69	70	0			1
							76	9									
*03	5332	X	4776	-0-	-556	-0-	139	1	4538	2	Y	90	89	0			2
							99	9									
*04	5010	X	4459	-0-	-551	-0-	116	1	4249	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
*05	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	124	1	4871	2	Y	72	73	0			1
							79	9									
06	5010	X	4557	-0-	-453	-0-	115	1	4417	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

*12	20615	X	17884	-0-	-2731	-0-	510	1	17284	2	Y	82	81	0			2
							90	9									
*01	20398	X	16940	-0-	-3458	-0-	490	1	16197	2	Y	230	227	0			5
							253	9									
*02	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	585	1	19406	2	Y	242	242	0			5
							266	9									
*03	17887	X	12345	-0-	-5542	-0-	358	1	11678	2	Y	281	281	0			5
							309	9									
*04	17310	X	8646	-0-	-8664	-0-	221	1	8108	2	Y	288	288	0			5
							317	9									
*05	22413	X	9415	-0-	-12998	-0-	227	1	8914	2	Y	249	249	0			5
							274	9									
06	21690	X	8937	-0-	-12753	-0-	222	1	8506	2	Y	190	189	0			6
							209	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8370	X	6268	-0-	-2102	-0-	97 186	1 9	5985	2	Y	169	169	0			4
*12	8277	X	5817	-0-	-2460	-0-	85 136	1 9	5596	2	Y	124	125	0			3
*01	7812	X	5970	-0-	-1842	-0-	88 66	1 9	5816	2	Y	60	62	0			1
*02	6972	X	5589	-0-	-1383	-0-	64 67	1 9	5458	2	Y	61	61	0			1
*03	7471	X	6804	-0-	-667	-0-	74 85	1 9	6645	2	Y	77	77	0			1
*04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	69 81	1 9	6449	2	Y	74	74	0			1
*05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	73 69	1 9	6584	2	Y	63	63	0			1
*06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	80 66	1 9	6337	2	Y	60	59	0			2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7254	X	6527	-0-	-727	-0-	97 46	1 9	6384	2	Y	42	42	0			1
*01	7254	X	6412	-0-	-842	-0-	95 62	1 9	6255	2	Y	56	56	0			1
*02	6440	X	5867	-0-	-573	-0-	67 63	1 9	5737	2	Y	57	57	0			1
*03	7006	X	6879	-0-	-127	-0-	75 79	1 9	6725	2	Y	72	72	0			1
*04	6360	X	5943	-0-	-417	-0-	62 76	1 9	5805	2	Y	69	69	0			1
*05	6541	X	5617	-0-	-924	-0-	61 65	1 9	5491	2	Y	59	59	0			1
06	6360	X	5478	-0-	-882	-0-	68 47	1 9	5363	2	Y	43	43	0			1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13981	X	11619	-0-	-2362	-0-	174 12	1 9	11433	2	Y	11	11	0			-0-
*02	12628	X	10587	-0-	-2041	-0-	123 12	1 9	10452	2	Y	11	11	0			-0-
*03	13578	X	12540	-0-	-1038	-0-	137 15	1 9	12388	2	Y	14	14	0			-0-
*04	11520	X	10718	-0-	-802	-0-	114 15	1 9	10589	2	Y	14	14	0			-0-
*05	11904	X	9586	-0-	-2318	-0-	105 13	1 9	9468	2	Y	12	12	0			-0-
06	11520	X	10135	-0-	-1385	-0-	126 37	1 9	9972	2	Y	34	33	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 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9951	X	8690	-0-		-1261	-0-	127	1	8395	2	Y	153	154	0			3
								168	9									
*01	9951	X	8481	-0-		-1470	-0-	126	1	8272	2	Y	75	76	0			2
								83	9									
*02	8848	X	7403	-0-		-1445	-0-	86	1	7296	2	Y	19	21	0			-0-
								21	9									
*03	9610	X	8787	-0-		-823	-0-	96	1	8663	2	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
*04	8520	X	6793	-0-		-1727	-0-	72	1	6695	2	Y	24	24	0			-0-
								26	9									
*05	8680	X	6744	-0-		-1936	-0-	74	1	6648	2	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
06	8490	X	6700	-0-		-1790	-0-	83	1	6600	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6727	X	6259	-0-		-468	-0-	91	1	6022	2	Y	133	133	0			3
								146	9									
*01	6727	X	6182	-0-		-545	-0-	91	1	5972	2	Y	108	109	0			2
								119	9									
*02	6020	X	5786	-0-		-234	-0-	66	1	5600	2	Y	109	109	0			2
								120	9									
*03	6995	X	6995	-0-		-0-	-0-	75	1	6768	2	Y	138	138	0			2
								152	9									
*04	11657	X	11657	-0-		-0-	-0-	123	1	11389	2	Y	132	132	0			2
								145	9									
*05	30584	X	30584	-0-		-0-	-0-	334	1	30126	2	Y	113	113	0			2
								124	9									
*06	27116	X	27116	-0-		-0-	-0-	686	1	26312	2	Y	107	106	0			3
								118	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5146	X	3507	-0-		-1639	-0-	49	1	3217	2	Y	219	221	0			5
								241	9									
*01	5146	X	3735	-0-		-1411	-0-	54	1	3549	2	Y	120	122	0			3
								132	9									
*02	4340	X	4252	-0-		-88	-0-	48	1	4072	2	Y	120	120	0			3
								132	9									
*03	4994	X	4994	-0-		-0-	-0-	53	1	4774	2	Y	152	152	0			3
								167	9									
*04	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	39	1	3646	2	Y	146	146	0			3
								161	9									
*05	4712	X	3530	-0-		-1182	-0-	37	1	3358	2	Y	123	124	0			2
								135	9									
06	4830	X	3419	-0-		-1411	-0-	41	1	3265	2	Y	103	102	0			3
								113	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12989	X	10928	-0-	-2061	-0-	162	1	10725	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*01	12679	X	11126	-0-	-1553	-0-	166	1	10929	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*02	11060	X	10128	-0-	-932	-0-	117	1	9980	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*03	12245	X	12197	-0-	-48	-0-	133	1	12025	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*04	11400	X	10728	-0-	-672	-0-	114	1	10577	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*05	11222	X	10167	-0-	-1055	-0-	111	1	10024	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	11400	X	9771	-0-	-1629	-0-	121	1	9619	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

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
*01	19344	X	16336	-0-	-3008	-0-	243	1	16034	2	Y	54	53	0			1
							59	9									
*02	16576	X	14723	-0-	-1853	-0-	170	1	14431	2	Y	111	110	0			2
							122	9									
*03	18073	X	17748	-0-	-325	-0-	193	1	17399	2	Y	142	141	0			3
							156	9									
*04	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	178	1	16496	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
*05	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	211	1	18994	2	Y	114	115	0			2
							125	9									
*06	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	258	1	20475	2	Y	108	107	0			3
							119	9									

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
*12	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	175	1	11534	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	156	1	10292	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	115	1	9766	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	130	1	11723	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*04	11340	X	9875	-0-	-1465	-0-	105	1	9719	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*05	11718	X	10236	-0-	-1482	-0-	112	1	10080	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
06	11340	X	9826	-0-	-1514	-0-	122	1	9664	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3799	2	61	9	Y	55					195
*11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3809	2	87	9	Y	79	194	1			80
*12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3814	2	30	5	Y	64					144
							70	9									
*01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3781	2	45	5	Y	70					214
							77	9									
*02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3415	2	72	9	Y	65	179	1			100
*03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3690	2	65	9	Y	59					159
*04	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	3484	2	62	9	Y	56	192	1			23
*05	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	3525	2	50	5	Y	62					85
							68	9									
06	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	3398	2	68	9	Y	62					147

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
*12	11625	X	9199	-0-	-2426	-0-	136	1	8989	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
*01	11625	X	8982	-0-	-2643	-0-	134	1	8803	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*02	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	312	1	26584	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*03	188744	X	188744	-0-	-0-	-0-	2068	1	186644	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*04	112925	X	112925	-0-	-0-	-0-	1202	1	111693	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*05	67590	X	67590	-0-	-0-	-0-	741	1	66825	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*06	44961	X	44961	-0-	-0-	-0-	559	1	44378	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

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
01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	101	1	6633	2	Y	-0-					-0-
*02	3584	X	3356	-0-	-228	-0-	39	1	3317	2	Y	-0-					-0-
*03	3968	X	432	-0-	-3536	-0-	5	1	427	2	Y	-0-					-0-
*04	7200	X	276	-0-	-6924	-0-	3	1	273	2	Y	-0-					-0-
*05	7440	X	249	-0-	-7191	-0-	3	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	61	-0-	-6449	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	107	1	7070	2	Y	106	107	0			2
							117	9									
*01	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	295	1	19433	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
*02	62592	X	62592	-0-	-0-	-0-	726	1	61761	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
*03	40891	X	40891	-0-	-0-	-0-	1214	1	39542	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
*04	30853	X	30853	-0-	-0-	-0-	817	1	29906	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
*05	69285	X	25193	-0-	-44092	-0-	275	1	24808	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
06	67050	X	24086	-0-	-42964	-0-	609	1	23376	2	Y	92	91	0			3
							101	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13027	X	13027	-0-		-0-	-0-		191	1	12642	2	Y	176	179	0			4
									194	9									
*01	12445	X	12445	-0-		-0-	-0-		185	1	12215	2	Y	41	44	0			1
									45	9									
*02	11046	X	11046	-0-		-0-	-0-		128	1	10873	2	Y	41	41	0			1
									45	9									
*03	13317	X	13317	-0-		-0-	-0-		145	1	13115	2	Y	52	52	0			1
									57	9									
*04	12180	X	11335	-0-		-845	-0-		120	1	11160	2	Y	50	50	0			1
									55	9									
*05	12586	X	11012	-0-		-1574	-0-		120	1	10846	2	Y	42	42	0			1
									46	9									
06	12180	X	10668	-0-		-1512	-0-		132	1	10479	2	Y	52	51	0			2
									57	9									

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. 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
*12	26598	X	22585	-0-		-4013	-0-		645	1	21850	2	Y	82	82	0			2
									90	9									
*01	28396	X	22571	-0-		-5825	-0-		661	1	21843	2	Y	61	62	0			1
									67	9									
*02	20328	X	20092	-0-		-236	-0-		586	1	19439	2	Y	61	61	0			1
									67	9									
*03	22599	X	19141	-0-		-3458	-0-		567	1	18489	2	Y	77	77	0			1
									85	9									
*04	21120	X	18030	-0-		-3090	-0-		477	1	17472	2	Y	74	74	0			1
									81	9									
*05	21824	X	19594	-0-		-2230	-0-		485	1	19041	2	Y	62	62	0			1
									68	9									
06	21120	X	16833	-0-		-4287	-0-		426	1	16356	2	Y	46	46	0			1
									51	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*12	7781	X	6290	-0-		-1491	-0-		176	1	5968	2	Y	133	131	0			3
									146	9									
*01	7781	X	6578	-0-		-1203	-0-		180	1	5946	2	Y	411	405	0			9
									452	9									
*02	6468	X	5885	-0-		-583	-0-		159	1	5284	2	Y	402	402	0			9
									442	9									
*03	6572	X	6273	-0-		-299	-0-		170	1	5529	2	Y	522	522	0			9
									574	9									
*04	5734	X	5734	-0-		-0-	-0-		138	1	5048	2	Y	498	498	0			9
									548	9									
*05	6378	X	6378	-0-		-0-	-0-		147	1	5763	2	Y	425	426	0			8
									468	9									
*06	5764	X	5764	-0-		-0-	-0-		137	1	5272	2	Y	323	321	0			10
									355	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29820	X	24732	-0-	-5088	-0-	586	1	23704	2	Y	402	402	0			9
							442	9									
*12	30814	X	30286	-0-	-528	-0-	857	1	29059	2	Y	336	338	0			7
							370	9									
*01	30814	X	26618	-0-	-4196	-0-	777	1	25687	2	Y	140	144	0			3
							154	9									
*02	25368	X	24281	-0-	-1087	-0-	706	1	23411	2	Y	149	149	0			3
							164	9									
*03	30287	X	22367	-0-	-7920	-0-	660	1	21513	2	Y	176	176	0			3
							194	9									
*04	25890	X	23106	-0-	-2784	-0-	609	1	22306	2	Y	174	174	0			3
							191	9									
*05	26753	X	25355	-0-	-1398	-0-	626	1	24561	2	Y	153	153	0			3
							168	9									
06	25890	X	22739	-0-	-3151	-0-	574	1	22025	2	Y	127	126	0			4
							140	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	316	1	20787	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	269	1	22869	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	25868	X	25868	-0-	-0-	-0-	283	1	25582	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	242	1	22517	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	25606	X	20855	-0-	-4751	-0-	229	1	20624	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	25020	X	20264	-0-	-4756	-0-	252	1	20003	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

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
01	6634	X	2988	-0-	-3646	-0-	88	1	2900	2	Y	-0-					-0-
*02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	116	1	3831	2	Y	-0-					-0-
*03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	180	1	5866	2	Y	-0-					-0-
*04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	107	1	3921	2	Y	-0-					-0-
*05	4371	X	3419	-0-	-952	-0-	85	1	3334	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	4201	-0-	-1139	-0-	106	1	4070	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	7075	2	84	5	N	106	196	1			112
							117	9									
02	7588	X	5984	-0-	-1604	-0-	5890	2	94	9	N	85					197
03	7874	X	6366	-0-	-1508	-0-	6286	2	80	9	N	73	193	1			77
04	7500	X	6330	-0-	-1170	-0-	6235	2	95	9	N	86					163
05	7750	X	6379	-0-	-1371	-0-	6208	2	87	5	N	76	191	1			48
							84	9									
06	7050	X	5317	-0-	-1733	-0-	5236	2	81	9	N	74					122

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
*12	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	66	1	2247	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*01	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	68	1	2234	2	Y	212	207	0			5
							233	9									
*02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	60	1	1982	2	Y	213	213	0			5
							234	9									
*03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	62	1	2036	2	Y	276	276	0			5
							304	9									
*04	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	50	1	1848	2	Y	264	264	0			5
							290	9									
*05	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	52	1	2042	2	Y	224	225	0			4
							246	9									
06	2310	N	2144	-0-	-166	-0-	49	1	1876	2	Y	199	197	0			6
							219	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

*11	8730	X	7897	-0-	-833	-0-	114	1	7042	2	Y	674	673	0			16
							741	9									
*12	8308	X	7838	-0-	-470	-0-	106	1	7027	2	Y	641	644	0			13
							705	9									
*01	36742	X	36742	-0-	-0-	-0-	540	1	35590	2	Y	556	556	0			13
							612	9									
*02	160362	X	160362	-0-	-0-	-0-	1858	1	158148	2	Y	324	330	0			7
							356	9									
*03	216488	X	216488	-0-	-0-	-0-	2372	1	214116	2	Y	-0-	7	0			-0-
*04	170826	X	170826	-0-	-0-	-0-	1819	1	169007	2	Y	-0-					-0-
*05	138978	X	138978	-0-	-0-	-0-	1524	1	137454	2	Y	-0-					-0-
*06	117723	X	117723	-0-	-0-	-0-	1464	1	116259	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

*11	44149	X	44149	-0-	-0-	-0-	963	1	38977	2	Y	3826	3820	0			90
							4209	9									
*12	60512	X	36043	-0-	-24469	-0-	478	1	31557	2	Y	3644	3658	0			76
							4008	9									
*01	46903	X	30043	-0-	-16860	-0-	417	1	27446	2	Y	1982	2013	0			45
							2180	9									
*02	45724	X	23154	-0-	-22570	-0-	267	1	22745	2	Y	129	171	0			3
							142	9									
*03	50623	X	24945	-0-	-25678	-0-	271	1	24494	2	Y	164	164	0			3
							180	9									
*04	25380	X	19942	-0-	-5438	-0-	211	1	19559	2	Y	156	156	0			3
							172	9									
*05	26226	X	17391	-0-	-8835	-0-	189	1	17056	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
06	25380	X	15749	-0-	-9631	-0-	194	1	15422	2	Y	121	120	0			4
							133	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11249 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	94948	X	94948	-0-	-0-	-0-	1481	1	91294	2	Y	1975	1972	0			46
							2173	9									
*12	115506	X	101317	-0-	-14189	-0-	1480	1	97768	2	Y	1881	1888	0			39
							2069	9									
*01	114886	X	87872	-0-	-27014	-0-	1288	1	84793	2	Y	1628	1630	0			37
							1791	9									
*02	98084	X	72985	-0-	-25099	-0-	827	1	70368	2	Y	1627	1630	0			34
							1790	9									
*03	101308	X	84367	-0-	-16941	-0-	2444	1	79650	2	Y	2066	2063	0			37
							2273	9									
*04	80160	X	74338	-0-	-5822	-0-	1919	1	70251	2	Y	1971	1971	0			37
							2168	9									
*05	82832	X	77837	-0-	-4995	-0-	1888	1	74102	2	Y	1679	1683	0			33
							1847	9									
06	80160	X	64130	-0-	-16030	-0-	1587	1	60859	2	Y	1531	1518	0			46
							1684	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718

01	105121	X	61346	-0-	-43775	-0-	918	1	60428	2	Y	-0-					-0-
*02	78876	X	49157	-0-	-29719	-0-	571	1	48586	2	Y	-0-					-0-
*03	84754	X	67595	-0-	-17159	-0-	2013	1	65582	2	Y	-0-					-0-
*04	82020	X	50410	-0-	-31610	-0-	1340	1	49070	2	Y	-0-					-0-
*05	84754	X	48325	-0-	-36429	-0-	1201	1	47124	2	Y	-0-					-0-
06	65010	X	42468	-0-	-22542	-0-	1079	1	41389	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864

03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	121496	X	121496	-0-	-0-	-0-	1291	1	119972	2	Y	212	208	0			4
							233	9									
*05	131110	X	131110	-0-	-0-	-0-	1427	1	128690	2	Y	903	889	0			18
							993	9									
*06	121922	X	121922	-0-	-0-	-0-	1505	1	119512	2	Y	823	816	0			25
							905	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 84 RRCID -> 286359 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	94260	X	94260	-0-	-0-	-0-	1002	1	93094	2	Y	149	146	0			3
							164	9									
*05	99324	X	99324	-0-	-0-	-0-	1083	1	97717	2	Y	476	470	0			9
							524	9									
*06	92218	X	92218	-0-	-0-	-0-	1141	1	90598	2	Y	435	431	0			13
							479	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 89 RRCID -> 286365 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11876 - 13560

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	33329	X	33329	-0-	-0-	-0-	354	1	32930	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*05	32829	X	14563	-0-	-18266	-0-	155	1	14022	2	Y	351	345	0			7
							386	9									
06	31770	X	7973	-0-	-23797	-0-	96	1	7584	2	Y	266	265	0			8
							293	9									

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
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	225	1	1687	2	Y	68	28	1			69
							96	3	75	9							
02	1960	X	1319	-0-	-641	-0-	160	1	1078	2	Y	3	51	1			21
							78	3	3	9							
03	2449	X	1736	-0-	-713	-0-	209	1	1351	2	Y	32	26	1			27
							141	3	35	9							
04	2640	X	2597	-0-	-43	-0-	358	1	2051	2	Y	47	37	1			37
							136	3	52	9							
05	2728	X	2397	-0-	-331	-0-	286	1	1980	2	Y	47	31	1			53
							79	3	52	9							
*06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	324	1	2245	2	Y	38	34	1			57
							92	3	42	9							

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
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	195	1	1467	2	Y	39	16	1			68
							83	3	43	9							
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	195	1	1310	2	Y	1	36	1			33
							94	3	1	9							
03	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	219	1	1414	2	Y	28	22	1			39
							147	3	31	9							
04	1740	N	1160	-0-	-580	-0-	161	1	921	2	Y	15	12	1			42
							61	3	17	9							
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	194	1	1342	2	Y	30	20	1			52
							54	3	33	9							
06	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	179	1	1243	2	Y	23	20	1			55
							51	3	25	9							

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
01	3100	N	3629	-0-	529	529	389	1	2977	2	Y	86	35	1			82
							168	3	95	9							
02	3922	X	3393	-0-	-529	-0-	389	1	2801	2	Y	3	78	1			7
							200	3	3	9							
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	461	1	2679	2	Y	45	36	1			16
							283	3	50	9							
04	3510	X	3229	-0-	-281	-0-	450	1	2561	2	Y	44	35	1			25
							170	3	48	9							
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	437	1	3140	2	Y	35	23	1			37
							125	3	39	9							
*06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	527	1	3452	2	Y	44	39	1			42
							143	3	48	9							

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
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	422	1	3171	2	Y	65	26	1			78
							180	3	72	9							
02	3808	X	3033	-0-	-775	-0-	370	1	2483	2	Y	1	49	1			30
							179	3	1	9							
03	4619	X	2876	-0-	-1743	-0-	353	1	2276	2	Y	9	7	1			32
							237	3	10	9							
04	4470	X	3115	-0-	-1355	-0-	432	1	2479	2	Y	35	28	1			39
							165	3	39	9							
05	4619	X	3658	-0-	-961	-0-	440	1	3042	2	Y	49	32	1			56
							122	3	54	9							
06	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	380	1	2637	2	Y	23	20	1			59
							109	3	25	9							

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
01	5890	X	4932	-0-	-958	-0-	129	1	4568	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
02	6036	X	3963	-0-	-2073	-0-	113	1	3616	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
03	6417	X	2478	-0-	-3939	-0-	75	1	2198	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
04	6210	X	5492	-0-	-718	-0-	126	1	5072	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	161	1	6105	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
*06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	148	1	4968	2	Y	-0-					-0-
							184	3									

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
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	603	1	4526	2	Y	53	21	1			59
							256	3	58	9							
02	5152	X	4688	-0-	-464	-0-	572	1	3838	2	Y	1	40	1			20
							277	3	1	9							
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	736	1	4744	2	Y	47	38	1			29
							493	3	52	9							
04	5520	X	4217	-0-	-1303	-0-	587	1	3366	2	Y	36	28	1			37
							224	3	40	9							
05	5456	X	4634	-0-	-822	-0-	560	1	3872	2	Y	44	29	1			52
							154	3	48	9							
06	5820	X	4154	-0-	-1666	-0-	501	1	3478	2	Y	29	26	1			55
							143	3	32	9							

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
01	1922	X	1341	-0-	-581	-0-	35	1	1221	2	Y	20	31	1			26
							63	3	22	9							
02	1832	X	1460	-0-	-372	-0-	41	1	1320	2	Y	12					38
							86	3	13	9							
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	47	1	1382	2	Y	14					52
							129	3	15	9							
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	47	1	1896	2	Y	13	46	1			19
							110	3	14	9							
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	46	1	1757	2	Y	20					39
							63	3	22	9							
*06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	57	1	1912	2	Y	13					52
							71	3	14	9							

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
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	205	1	5273	2	Y	54	74	1			7
							274	3	59	9							
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	188	1	4450	2	Y	58					65
							291	3	64	9							
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	222	1	4856	2	Y	55	73	1			47
							457	3	61	9							
04	5610	X	4222	-0-	-1388	-0-	172	1	3755	2	Y	66	76	1			37
							222	3	73	9							
05	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	169	1	4504	2	Y	59	72	1			24
							163	3	65	9							
06	5610	X	3840	-0-	-1770	-0-	158	1	3499	2	Y	46					70
							132	3	51	9							

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
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	146	1	5155	2	Y	30	46	1			57
							265	3	33	9							
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	135	1	4314	2	Y	7					64
							279	3	8	9							
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	196	1	5725	2	Y	14					78
							533	3	15	9							
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	164	1	6607	2	Y	12	43	1			47
							383	3	13	9							
05	5611	X	4789	-0-	-822	-0-	118	1	4478	2	Y	30					77
							160	3	33	9							
06	5430	X	3878	-0-	-1552	-0-	108	1	3619	2	Y	15					92
							134	3	17	9							

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
01	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	445	1	3338	2	Y	65	26	1			98
							189	3	72	9							
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	422	1	2829	2	Y	3	66	1			35
							204	3	3	9							
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	432	1	2783	2	Y	36	29	1			42
							289	3	40	9							
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	353	1	2026	2	Y	28	22	1			48
							135	3	31	9							
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	438	1	3027	2	Y	45	30	1			63
							121	3	50	9							
*06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	416	1	2888	2	Y	31	28	1			66
							119	3	34	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

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-

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
01	8618	X	8174	-0-	-444	-0-	191	1	7563	2	Y	29	46	1			92
							388	3	32	9							
02	9576	X	6763	-0-	-2813	-0-	189	1	6158	2	Y	15					107
							399	3	17	9							
03	10602	X	7990	-0-	-2612	-0-	218	1	7089	2	Y	23					130
							658	3	25	9							
04	10260	X	6713	-0-	-3547	-0-	213	1	6123	2	Y	16	58	1			88
							359	3	18	9							
05	8587	X	8075	-0-	-512	-0-	217	1	7556	2	Y	28					116
							271	3	31	9							
06	7920	X	7239	-0-	-681	-0-	210	1	6755	2	Y	21					137
							251	3	23	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	100	1	2254	2	Y	11	94	1			133
							118	3	12	9							
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	101	1	2527	2	Y	11					144
							165	3	12	9							
03	2945	X	2323	-0-	-622	-0-	108	1	2015	2	Y	8					152
							191	3	9	9							
04	2400	N	1733	-0-	-667	-0-	90	1	1532	2	Y	17					169
							92	3	19	9							
05	2945	N	2072	-0-	-873	-0-	95	1	1897	2	Y	9					178
							70	3	10	9							
06	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	99	1	1865	2	Y	6					184
							71	3	7	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	191	1	4312	2	Y	11	94	1			56
							225	3	12	9							
02	4900	X	4665	-0-	-235	-0-	169	1	4212	2	Y	8					64
							275	3	9	9							
03	5425	X	4209	-0-	-1216	-0-	196	1	3657	2	Y	8					72
							347	3	9	9							
04	5250	X	4013	-0-	-1237	-0-	211	1	3573	2	Y	14					86
							214	3	15	9							
05	5177	X	4484	-0-	-693	-0-	207	1	4116	2	Y	9					95
							151	3	10	9							
06	5010	X	3999	-0-	-1011	-0-	194	1	3662	2	Y	4					99
							139	3	4	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2700	-0-	-1330	-0-	93	1	2387	2	Y	87	121	1			75
							124	3	96	9							
02	3640	X	2473	-0-	-1167	-0-	91	1	2153	2	Y	80					155
							141	3	88	9							
03	3317	X	2260	-0-	-1057	-0-	86	1	1894	2	Y	93	122	1			126
							178	3	102	9							
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	137	1	2999	2	Y	87	101	1			112
							177	3	96	9							
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	141	1	3770	2	Y	96	117	1			91
							136	3	106	9							
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	139	1	3068	2	Y	66					157
							115	3	73	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	124	1	4877	2	Y	50	65	1			-0-
							250	3	55	9							
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	101	1	3276	2	Y	7					7
							212	3	8	9							
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	107	1	3473	2	Y	12					19
							322	3	13	9							
04	5130	X	3314	-0-	-1816	-0-	105	1	3020	2	Y	11	30	1			-0-
							177	3	12	9							
05	5301	X	3878	-0-	-1423	-0-	104	1	3631	2	Y	12					12
							130	3	13	9							
06	5130	X	3466	-0-	-1664	-0-	101	1	3235	2	Y	9					21
							120	3	10	9							

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
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	187	1	1407	2	Y	85	34	1			99
							80	3	94	9							
02	1764	X	1414	-0-	-350	-0-	172	1	1157	2	Y	2	60	1			41
							83	3	2	9							
03	1953	X	1567	-0-	-386	-0-	188	1	1211	2	Y	38	30	1			49
							126	3	42	9							
04	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	211	1	1209	2	Y	35	28	1			56
							80	3	39	9							
05	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	182	1	1259	2	Y	42	28	1			70
							50	3	46	9							
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	175	1	1213	2	Y	19	17	1			72
							50	3	21	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					36
							4	3									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					36
							16	3									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

*11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	444	444	0			10
*12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	426	0			9
*01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	367	0			8
*02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	367	367	0			8
*03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	465	0			8
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	444	444	0			8
*05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	378	379	0			7
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	345	342	0			10

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

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1176	3502	-0-	2326	B	8138	163	1	3339	2	Y	-0-					208
02	0	3963	-0-	3963	B	12101	157	1	3700	2	Y	96	265	0			39
							106	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12101																	
03	0	5996	-0-	5996	B	18097	234	1	5620	2	Y	129	81	0			87
							142	9									
04	DLQ G-10	3986	-0-	3986	B	22083	565	1	3381	2	Y	36					123
							40	9									
05	0	3580	-0-	3580	B	25663	145	1	3369	2	Y	60	121	0			62
							66	9									
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	25663					Y	NO RPT					62

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1283	-0-	1283	B	1283	52	1	1231	2	Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1283																	
03	14B2 EXT		2274	-0-	2274	B	3557	91	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2794	-0-	2794	B	6351	395	1	2367	2	Y	29					29
								32	9									
05	0		2460	-0-	2460	B	8811	101	1	2359	2	Y	-0-	29	0			-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	B	8811					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	11	10	8			409
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	7	1			406
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	4	1			402
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					402
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					402
06	0	N	-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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		2778	-0-	2778	B	2778	111	1	2667	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2292	-0-	2292	B	5070	325	1	1944	2	Y	21					21
								23	9									
05	1800	N	2811	-0-	1011	B	6081	116	1	2695	2	Y	-0-	21	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	6081					Y	NO RPT					-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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	58	1	657	2	N	129	91	1	37	8	83
							142	9									
02	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	73	1	766	2	N	91	39	1	39	8	96
							100	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	925	N	908	-0-	-17 B	-0-	69	1	700	2	N	126	70	1	75	8	77
							139	9									
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	72	1	680	2	N	131	101	8			107
							144	9									
*05	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	65	1	680	2	N	169	66	1	112	8	98
							186	9									
*06	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	60	1	619	2	N	169	142	8			125
							186	9									

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
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1117	2	N	9	7	1	3	8	89
							10	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	N	4	2	8			91
							4	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	92	1	931	2	N	10	4	1	5	8	92
							11	9									
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	78	1	738	2	N	8	7	8			93
							9	9									
05	868	N	723	-0-	-145	-0-	63	1	651	2	N	8	4	1	7	8	90
							9	9									
*06	840	N	589	-0-	-251	-0-	52	1	530	2	N	6	6	8			90
							7	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	67 9	1 9	689	2	N	8	5	8			13

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

01	DLQ G-10		2718	-0-	2718	9034	127	1	2591	2	Y	-0-					67
02	DLQ G-10		2650	-0-	2650	11684	106 54	1 9	2490	2	Y	49	116	0			-0-
03	DLQ G-10		2937	-0-	2937	14621	112 74	1 9	2751	2	Y	67	41	0			26
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14621					Y	-0-					26
05	1800	N	-0-	-0-	-1800	12821					Y	-0-	26	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12821					Y	NO RPT					-0-

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	254	1	2896	2	N	12	5	1	1	8	144
							13	9									
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	273	1	2854	2	N	4	1	8			147
							4	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	327	1	3307	2	N	19	3	1	3	8	160
							21	9									
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	349	1	3292	2	N	28	4	8			184
							31	9									
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	345	1	3582	2	N	4	3	1	4	8	181
							4	9									
*06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	315	1	3232	2	N	7	5	8			183
							8	9									

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

01	806	N	364	-0-	-442	-0-	36	1	327	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	-0-					1
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	51	1	476	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	14	-0-	-346	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	730	2	N	-0-					1
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	121	1	1225	2	N	-0-					1

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	3	1	1	8	31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					29

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

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-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	448	1	5109	2	N	27	7	1	1	8	219
							30	9									
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	491	1	5122	2	N	54	1	8			272
							59	9									
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	480	1	4849	2	N	43	196	1	2	8	117
							47	9									
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	508	1	4794	2	N	20	4	8			133
							22	9									
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	447	1	4643	2	N	10	5	1	4	8	134
							11	9									
*06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	399	1	4102	2	N	23	5	8			152
							25	9									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

01	15	N	4	-0-	-11	-0-	2	2	2	9	N	2	2	1			1
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	2	1	9	N	1					2
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	1	1			1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

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-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	156	1	1590	3	Y	27	55	1			7
							30	9									
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	136	1	1438	3	Y	19	12	1			14
							21	9									
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	215	1	2141	3	Y	61	58	1			17
							67	9									
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	127	1	1300	3	Y	20	22	1			15
							22	9									
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	250	1	2821	3	Y	40	32	1			23
							44	9									
*06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	162	1	1760	3	Y	25	28	1			20
							28	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					196
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					196
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					196
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	1	1			9
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					9
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	1	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	1			8
06	0	N	-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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	N	-0-					60
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-					60
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	36	1	361	2	N	-0-					60
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	35	1	335	2	N	-0-					60
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	36	1	377	2	N	-0-					60
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	28	1	292	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	682	N	591	-0-	-91	-0-	44	1	502	2	N	41	2	8			72
							45	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	N	91	1	8			162
							100	9									
03	682	N	498	-0-	-184	-0-	44	1	443	2	N	10	2	8			170
							11	9									
04	570	N	437	-0-	-133	-0-	41	1	388	2	N	7	3	8			174
							8	9									
05	651	N	391	-0-	-260	-0-	33	1	339	2	N	17	3	8			188
							19	9									
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	30	1	312	2	N	8	4	8			192
							9	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	623	1	7109	2	N	17	3	1	1	8	103
							19	9									
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	706	1	7364	2	N	2	1	8			104
							2	9									
03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	696	1	7026	2	N	33	2	1	2	8	133
							36	9									
04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	724	1	6827	2	N	29	2	8			160
							32	9									
05	7037	X	6773	-0-	-264	-0-	591	1	6142	2	N	36	2	1	2	8	192
							40	9									
06	6810	X	6328	-0-	-482	-0-	560	1	5757	2	N	10	3	8			199
							11	9									

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	992	N	224	-0-	-768	-0-	17	1	196	2	N	10	3	1	6	8	19
							11	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	116	1	1214	2	N	9	1	1	6	8	21
							10	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	116	1	1169	2	N	14	3	1	12	8	20
							15	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	140	1	1316	2	N	18	16	8			22
							20	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	115	1	1196	2	N	20	3	1	18	8	21
							22	9									
*06	960	N	867	-0-	-93	-0-	75	1	768	2	N	22	22	8			21
							24	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	609	1	6942	2	N	28	4	1	2	8	161
							31	9									
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	654	1	6822	2	N	36	2	8			195
							40	9									
03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	692	1	6989	2	N	67	188	1	4	8	70
							74	9									
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	683	1	6441	2	N	50	6	8			114
							55	9									
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	518	1	5378	2	N	30	2	1	7	8	135
							33	9									
*06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	465	1	4777	2	N	14	8	8			141
							15	9									

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1151	1	2341	2	Y	136	193	0			169
							150	9									
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	872	1	1956	2	Y	143	188	0			124
							157	9									
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1072	1	2391	2	Y	206	190	0			140
							227	9									
04	3510	X	2910	-0-	-600	-0-	815	1	2000	2	Y	86	192	0			34
							95	9									
05	3627	X	2716	-0-	-911	-0-	821	1	1830	2	Y	59					93
							65	9									
06	3570	X	2626	-0-	-944	-0-	782	1	1785	2	Y	54					147
							59	9									

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	54 17	1 9	620	2	N	15	12	1	5	8	75
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	625	2	N	9	5	8			79
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	60 19	1 9	605	2	N	17	7	1	11	8	78
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	66 29	1 9	622	2	N	26	15	8			89
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	56 20	1 9	585	2	N	18	8	1	17	8	82
*06	660	N	503	-0-	-157	-0-	42 25	1 9	436	2	N	23	20	8			85

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	3123	-0-	23	23	250	1	2852	2	N	19	12	1	7	8	26
							21	9									
02	2800	N	3191	-0-	391	414	270	1	2816	2	N	95	6	1	8	8	107
							105	9									
03	3100	N	2723	-0-	-377	37	243	1	2454	2	N	24	10	1	15	8	106
							26	9									
04	2842	X	2805	-0-	-37	-0-	266	1	2510	2	N	26	19	8			113
							29	9									
*05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	N	148	194	1	22	8	45
							163	9									
*06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	183	1	1878	2	N	37	26	8			56
							41	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	910	1	10375	2	N	36	6	1			195
							40	9									
02	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	989	1	10323	2	N	76	195	1			76
							84	9									
03	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	973	1	9823	2	N	5	4	1	1	8	76
							6	9									
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1057	1	9964	2	N	3	1	8			78
							3	9									
05	10168	X	9234	-0-	-934	-0-	811	1	8421	2	N	2	4	1	1	8	75
							2	9									
06	9840	X	9077	-0-	-763	-0-	800	1	8222	2	N	50	1	8			124
							55	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

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-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

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

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	4189	-0-	-2414	-0-	326 147	1 9	3716	2	N	134	192	1	12	8	109
02	5404	X	3842	-0-	-1562	-0-	325 121	1 9	3396	2	N	110	179	1	13	8	27
03	4619	X	3851	-0-	-768	-0-	333 152	1 9	3366	2	N	138	5	1	27	8	133
04	4470	X	3923	-0-	-547	-0-	362 146	1 9	3415	2	N	133	34	8			232
05	4619	X	4087	-0-	-532	-0-	344 169	1 9	3574	2	N	154	188	1	39	8	159
*06	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	302 98	1 9	3099	2	N	89	47	8			201

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
01	465	N	264	-0-	-201	-0-	21	1	234	2	N	8	7	1	1	8	58
							9	9									
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	27	1	283	2	N	5	3	1	1	8	59
							6	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	4	5	1	1	8	57
							4	9									
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	23	1	221	2	N	3	2	8			58
							3	9									
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	87	1	905	2	N	7	4	1	2	8	59
							8	9									
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	N	4	3	8			60
							4	9									

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
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	872	1	8863	3	Y	103	151	1			21
							113	9									
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	804	1	8472	3	Y	41	31	1			31
							45	9									
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	913	1	9103	3	Y	181	166	1			46
							199	9									
04	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	723	1	7388	3	Y	111	108	1			49
							122	9									
05	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	840	1	9468	3	Y	129	95	1			83
							142	9									
*06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	700	1	7585	3	Y	141	138	1			86
							155	9									

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	551	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	106	1	1086	3	Y	17	10	1			11
							19	9									
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	155	1	1752	3	Y	36	23	1			24
							40	9									
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	143	1	1551	3	Y	42	41	1			25
							46	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	492	1	5002	3	Y	113	109	1			73
							124	9									
02	5488	X	5451	-0-	-37	-0-	462	1	4864	3	Y	114	113	1			74
							125	9									
03	6076	X	5969	-0-	-107	-0-	536	1	5339	3	Y	85	138	1			21
							94	9									
04	5880	X	5405	-0-	-475	-0-	477	1	4878	3	Y	45	35	1			31
							50	9									
05	6076	X	5659	-0-	-417	-0-	457	1	5156	3	Y	42	41	1			32
							46	9									
06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	435	1	4716	3	Y	38	42	1			28
							42	9									

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
01	1395	N	94	-0-	-1301	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	3	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	Y	-0-					-0-

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
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	3	Y	-0-					-0-

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
01	20956	X	16207	-0-	-4749	-0-	1428	1	14507	3	Y	247	356	1			50
							272	9									
02	16296	X	15920	-0-	-376	-0-	1372	1	14449	3	Y	90	70	1			70
							99	9									
03	16988	X	16883	-0-	-105	-0-	1496	1	14914	3	Y	430	392	1			108
							473	9									
04	16440	X	14693	-0-	-1747	-0-	1283	1	13110	3	Y	273	245	1			136
							300	9									
05	17639	X	16172	-0-	-1467	-0-	1292	1	14564	3	Y	287	238	1			185
							316	9									
06	17070	X	11599	-0-	-5471	-0-	961	1	10408	3	Y	209	238	1			156
							230	9									

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
01	14694	X	12590	-0-	-2104	-0-	1110	1	11281	3	Y	181	173	1			118
							199	9									
02	13272	X	11913	-0-	-1359	-0-	1015	1	10691	3	Y	188	183	1			123
							207	9									
03	13857	X	12895	-0-	-962	-0-	1156	1	11521	3	Y	198	259	1			62
							218	9									
04	13260	X	11999	-0-	-1261	-0-	1049	1	10723	3	Y	206	134	1			134
							227	9									
05	13485	X	12303	-0-	-1182	-0-	986	1	11118	3	Y	181	176	1			139
							199	9									
06	12750	X	10568	-0-	-2182	-0-	879	1	9518	3	Y	155	181	1			113
							171	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

01	8525	X	2163	-0-	-6362	-0-	24	1	2107	3	Y	29	73	1			15
							32	9									
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	78	1	8753	3	Y	34	13	1			36
							37	9									
03	8525	X	7955	-0-	-570	-0-	86	1	7727	3	Y	129	132	1			33
							142	9									
04	7650	X	6805	-0-	-845	-0-	74	1	6614	3	Y	106	58	1			81
							117	9									
05	8525	X	7161	-0-	-1364	-0-	78	1	6969	3	Y	104	105	1			80
							114	9									
06	8250	X	5944	-0-	-2306	-0-	64	1	5793	3	Y	79	97	1			62
							87	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5022	X	2707	-0-	-2315	-0-	235	1	2385	3	Y	79	107	1			46
							87	9									
02	4536	X	3643	-0-	-893	-0-	306	1	3220	3	Y	106	88	1			64
							117	9									
03	5022	X	2478	-0-	-2544	-0-	222	1	2214	3	Y	38	88	1			14
							42	9									
04	4590	X	2956	-0-	-1634	-0-	260	1	2657	3	Y	35	28	1			21
							39	9									
05	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	353	1	3978	3	Y	92	60	1			53
							101	9									
06	3900	X	2603	-0-	-1297	-0-	215	1	2326	3	Y	56	59	1			50
							62	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	1153	1	13150	2	N	18	2	1			81
							20	9									
02	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1027	1	10720	2	N	1					82
							1	9									
03	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	1467	1	14814	2	N	-0-	1	1			81
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1622	1	15292	2	N	1					82
							1	9									
05	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	1306	1	13563	2	N	-0-	1	1			81
*06	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	1139	1	11708	2	N	1					82
							1	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	121	1	1375	2	N	20	6	1	1	8	142
							22	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	221	1	2303	2	N	8	3	1	1	8	146
							9	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	2	N	16	4	1	1	8	157
							18	9									
04	1440	N	553	-0-	-887	-0-	52	1	494	2	N	6	2	8			161
							7	9									
*05	1488	N	576	-0-	-912	-0-	50	1	517	2	N	8	5	1	2	8	162
							9	9									
*06	1440	N	440	-0-	-1000	-0-	39	1	397	2	N	4	2	8			164
							4	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	148	6	8			166
							163	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	146	1	1519	2	N	113	193	1	6	8	80
							124	9									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	118	1	1189	2	N	18	12	8			86
							20	9									
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	102	1	957	2	N	118	16	8			188
							130	9									
05	1271	N	897	-0-	-374	-0-	74	1	772	2	N	46	181	1	17	8	36
							51	9									
*06	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	84	1	858	2	N	60	18	8			78
							66	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

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-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

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

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

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

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

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

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

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

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013 X	4303	-0-	-5710	-0-	344	1	3493	3	Y	424	338	1			226
						466	9									
02	10948 X	4135	-0-	-6813	-0-	301	1	3171	3	Y	603	583	1			246
						663	9									
03	12121 X	4496	-0-	-7625	-0-	401	1	4001	3	Y	85	284	1			47
						94	9									
04	11730 X	4596	-0-	-7134	-0-	382	1	3904	3	Y	282	195	1			134
						310	9									
05	11377 X	6389	-0-	-4988	-0-	496	1	5595	3	Y	271	230	1			175
						298	9									
*06	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	1048	1	11351	3	Y	304	291	1			188
						334	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

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

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

01	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	1370	1	13926	3	Y	93	139	1			20
							102	9									
02	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	1153	1	12145	3	Y	37	29	1			28
							41	9									
03	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	1340	1	13361	3	Y	158	145	1			41
							174	9									
04	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	1175	1	12014	3	Y	123	105	1			59
							135	9									
05	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	1159	1	13069	3	Y	108	97	1			70
							119	9									
*06	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	1132	1	12258	3	Y	124	117	1			77
							136	9									

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

01	3100	N	88	-0-	-3012	20188	7	1	60	2	N	19	16	1			35
							21	9									
02	2800	N	321	-0-	-2479	17709	30	1	281	2	N	9	7	1			37
							10	9									
03	3100	N	296	-0-	-2804	14905	28	1	256	2	N	11	13	1			35
							12	9									
04	3000	N	112	-0-	-2888	12017	9	1	93	2	N	9	10	1			34
							10	9									
05	3100	N	161	-0-	-2939	9078	16	1	141	2	N	4	8	1			30
							4	9									
*06	3000	N	169	-0-	-2831	6247	14	1	145	2	N	9	5	1			34
							10	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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-

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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					8
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-					8
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					8
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	56	1	545	2	N	-0-					8
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	53	1	461	2	N	-0-					8
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					8

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	30	1	275	2	N	-0-					-0-
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	35	1	328	2	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	2	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	41	1	419	2	N	-0-					-0-

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
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	200	1	1820	2	N	3					58
							3	9									
02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	138	1	1296	2	N	-0-					58
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	191	1	1781	2	N	-0-					58
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	180	1	1761	2	N	-0-					58
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	262	1	2277	2	N	-0-					58
*06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	230	1	2334	2	N	-0-					58

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	23	32	1			32
							25	9									
02	532	N	335	-0-	-197	-0-	19	1	298	3	Y	16	32	1			16
							18	9									
03	589	N	267	-0-	-322	-0-	15	1	230	3	Y	20					36
							22	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	Y	21	32	1			25
							23	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	634	3	Y	10					35
							11	9									
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	634	3	Y	9	32	1			12
							10	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	Y	23	32	1			32
							25	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	680	3	Y	16	32	1			16
							18	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	853	3	Y	20					36
							22	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	Y	21	32	1			25
							23	9									
05	837	N	649	-0-	-188	-0-	44	1	594	3	Y	10					35
							11	9									
06	900	N	648	-0-	-252	-0-	44	1	594	3	Y	9	32	1			12
							10	9									

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

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
01	15748	X	14515	-0-	-1233	-0-	1170 1 1 9		13344	2	N	1	1	1			71
02	14224	X	13857	-0-	-367	-0-	1209 1 33 9		12615	2	N	30					101
03	15748	X	13452	-0-	-2296	-0-	1212 1 1 9		12239	2	N	1	1	1			101
04	15240	X	13533	-0-	-1707	-0-	1297 1 8 9		12228	2	N	7					108
05	15593	X	12273	-0-	-3320	-0-	1078 1 1 9		11194	2	N	1	1	1			108
06	14850	X	10632	-0-	-4218	-0-	943 1		9689	2	N	-0-					108

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8170	-0-	-76	-0-	656 1 36 9		7478	2	N	33	5	1	1	8	114
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	700 1 29 9		7310	2	N	26	1	8			139
03	8432	X	7441	-0-	-991	-0-	666 1 46 9		6729	2	N	42	3	1	3	8	175
04	8160	X	7528	-0-	-632	-0-	718 1 41 9		6769	2	N	37	168	1	4	8	40
05	8432	X	6820	-0-	-1612	-0-	597 1 19 9		6204	2	N	17	4	1	4	8	49
06	8160	X	6094	-0-	-2066	-0-	537 1 36 9		5521	2	N	33	5	8			77

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
01	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	142	1	1618	2	N	2	2	1			63
							2	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	157	1	1638	2	N	1					64
							1	9									
03	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	143	1	1445	2	N	-0-	1	1			63
04	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	150	1	1418	2	N	1					64
							1	9									
05	1984	N	1004	-0-	-980	-0-	88	1	915	2	N	1	2	1			63
							1	9									
06	1530	N	116	-0-	-1414	-0-	10	1	105	2	N	1					64
							1	9									

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	62	35	1	19	8	123
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	11	25	1			109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	17	1			93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

01	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	23	2	N	9	7	1	1	8	51
							10	9									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	8	2	N	6	3	1	1	8	53
							7	9									
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	7	7	1	1	8	52
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	7	5	1	2	8	52
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	1	2	8	50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	2	8	53

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

01	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	4	3	1	1	8	3
02	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	3	2	1	1	8	3
03	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	6	3	1	3	8	3
04	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	5	4	8			4
05	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	7	3	1	4	8	4
06	0	A	8	-0-	8	540	2	2	6	9	N	5	5	8			4

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	23	32	1			32
							25	9									
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	99	3	Y	16	32	1			16
							18	9									
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	108	3	Y	20					36
							22	9									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	21	32	1			25
							23	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	10					35
							11	9									
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	9	32	1			12
							10	9									

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

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

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

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-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

01	465	N	280	-0-	-185	-0-	13	1	114	2	N	139	81	1	16	8	193
							153	9									
02	392	N	173	-0-	-219	-0-	14	1	128	2	N	28	83	1			138
							31	9									
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	19	1	176	2	N	79	44	1	20	8	153
							87	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	103	41	1	64	8	151
							113	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	N	77	44	1	39	8	145
							85	9									
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	429	2	N	83	23	1	38	8	167
							91	9									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	589	N	525	-0-	-64	-0-	52	1	473	2	N	-0-					30
02	448	N	285	-0-	-163	-0-	27	1	258	2	N	-0-					30
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	49	1	461	2	N	-0-					30
04	510	N	346	-0-	-164	-0-	32	1	314	2	N	-0-					30
05	341	N	19	-0-	-322	-0-	2	1	17	2	N	-0-					30
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	617	2	N	-0-					30

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 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
01	69409	X	1213	-0-	-68196	-0-	116 41	1 9	1056	2	N	37	31	1	1	8	60
02	947	X	947	-0-	-0-	-0-	89 19	1 9	839	2	N	17	13	1	1	8	63
03	3255	X	1081	-0-	-2174	-0-	102 32	1 9	947	2	N	29	27	1	1	8	64
04	1950	X	732	-0-	-1218	-0-	64 43	1 9	625	2	N	39	24	1	2	8	77
05	1550	X	484	-0-	-1066	-0-	48 18	1 9	418	2	N	16	23	1	2	8	68
06	1050	N	438	-0-	-612	-0-	37 30	1 9	371	2	N	27	13	1	3	8	79

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	97 39	1 9	881	2	N	35	7	1	10	8	78
02	840	N	169	-0-	-671	-0-	14 21	1 9	134	2	N	19	34	1			63
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	5	1			58
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	17	1			41
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

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-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

01	837	N	501	-0-	-336	-0-	49 3	1 9	449	2	N	3	2	1			110
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	1	1			109
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	1	1			109
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1209	N	1121	-0-		-88	-0-	109	1	993	2	N	17					184
								19	9									
02	1008	N	844	-0-		-164	-0-	79	1	748	2	N	15					199
								17	9									
03	1209	N	1103	-0-		-106	-0-	107	1	993	2	N	3					202
								3	9									
04	1110	N	1101	-0-		-9	-0-	96	1	933	2	N	65	192	1			75
								72	9									
05	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	123	1	1067	2	N	15					90
								17	9									
*06	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	110	1	1118	2	N	15					105
								17	9									

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5053	X	4887	-0-		-166	-0-	479	1	4361	2	N	43	16	1	1	8	58
								47	9									
02	4452	X	3670	-0-		-782	-0-	351	1	3308	2	N	10	7	1	2	8	59
								11	9									
03	4929	X	4848	-0-		-81	-0-	463	1	4312	2	N	66	14	1	1	8	110
								73	9									
04	4860	X	3795	-0-		-1065	-0-	345	1	3366	2	N	76	13	1	3	8	170
								84	9									
05	5642	X	5642	-0-		-0-	-0-	569	1	4942	2	N	119	206	1	2	8	81
								131	9									
*06	5483	X	5483	-0-		-0-	-0-	487	1	4945	2	N	46	8	1	2	8	117
								51	9									

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	515	N	515	-0-		-0-	-0-	45	1	414	2	N	51	42	1	2	8	68
								56	9									
02	280	N	260	-0-		-20	-0-	22	1	204	2	N	31	19	1	2	8	78
								34	9									
03	465	N	357	-0-		-108	-0-	30	1	277	2	N	45	43	1	5	8	75
								50	9									
04	510	N	377	-0-		-133	-0-	31	1	303	2	N	39	34	1	6	8	74
								43	9									
05	359	N	359	-0-		-0-	-0-	34	1	292	2	N	30	34	1	7	8	63
								33	9									
*06	384	N	384	-0-		-0-	-0-	30	1	307	2	N	43	20	1	9	8	77
								47	9									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	930	N	915	-0-		-15	-0-	90	1	819	2	N	5	5	1			30
								6	9									
02	784	N	693	-0-		-91	-0-	66	1	623	2	N	4	2	1			32
								4	9									
03	930	N	912	-0-		-18	-0-	88	1	818	2	N	5	5	1	1	8	31
								6	9									
04	900	N	876	-0-		-24	-0-	81	1	789	2	N	5	4	1	1	8	31
								6	9									
05	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	105	1	912	2	N	4	4	1	1	8	30
								4	9									
*06	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	97	1	983	2	N	6	3	1	1	8	32
								7	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	458	1	4170	2	N	23	14	1	3	8	124
							25	9									
02	4676	X	2788	-0-	-1888	-0-	266	1	2504	2	N	16	6	1	9	8	125
							18	9									
03	5177	X	4041	-0-	-1136	-0-	385	1	3584	2	N	65	13	1	5	8	172
							72	9									
04	4620	X	3432	-0-	-1188	-0-	316	1	3082	2	N	31	11	1	17	8	175
							34	9									
05	4774	X	3762	-0-	-1012	-0-	379	1	3295	2	N	80	11	1	9	8	235
							88	9									
*06	4500	X	3839	-0-	-661	-0-	342	1	3468	2	N	26	7	1	10	8	244
							29	9									

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	8	6	1	1	8	16
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	6	3	1	1	8	18
							7	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	2	8	17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	2	8	17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	1	2	8	15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	3	8	17

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	307	1	2797	2	N	36	24	1	3	8	65
							40	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	263	1	2475	2	N	21	10	1	11	8	65
							23	9									
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	367	1	3417	2	N	29	21	1	6	8	67
							32	9									
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	313	1	3058	2	N	40	19	1	19	8	69
							44	9									
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	405	1	3519	2	N	22	19	1	10	8	62
							24	9									
*06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	361	1	3664	2	N	36	11	1	11	8	76
							40	9									

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	8	1	2	8	17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	10	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	164	2	N	6	5	1			70
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	103	2	N	3	2	1			71
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	6 6	1 9	60	2	N	5	5	1			71
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	16 4	1 9	154	2	N	4	4	1			71
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	12 2	1 9	106	2	N	2	4	1			69
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	60	2	N	4	2	1			71

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

01	4681	X	4238	-0-	-443	-0-	412 73	1 9	3753	2	N	66	206	1			53
02	4032	X	2558	-0-	-1474	-0-	243 29	1 9	2286	2	N	26	6	1			73
03	4464	X	3734	-0-	-730	-0-	355 73	1 9	3306	2	N	66	12	1			127
04	4200	X	3946	-0-	-254	-0-	360 70	1 9	3516	2	N	64	11	1			180
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	442 97	1 9	3840	2	N	88	197	1			71
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	408 73	1 9	4144	2	N	66	6	1			131

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9972	-0-	-1839	-0-	967	1	8803	2	N	184	28	1	4	8	216
							202	9									
02	10220	X	7853	-0-	-2367	-0-	733	1	6908	2	N	193	207	1	4	8	198
							212	9									
03	11315	X	9654	-0-	-1661	-0-	931	1	8678	2	N	41	28	1	9	8	202
							45	9									
04	9900	X	8619	-0-	-1281	-0-	795	1	7763	2	N	55	22	1	11	8	224
							61	9									
05	10230	X	9323	-0-	-907	-0-	959	1	8334	2	N	27	22	1	13	8	216
							30	9									
06	9660	X	9511	-0-	-149	-0-	849	1	8621	2	N	37	13	1	15	8	225
							41	9									

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

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-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	120	1	1089	2	N	-0-					93
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	738	2	N	-0-					93
03	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	115	1	1072	2	N	-0-					93
04	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	100	1	972	2	N	-0-					93
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	117	1	1013	2	N	-0-					93
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	92	1	931	2	N	-0-					93

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

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-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	29	1	268	2	N	1	1	1			15
							1	9									
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	22	1	208	2	N	-0-					15
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	65	1	606	2	N	21	1	1			35
							23	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	N	1	1	1			35
							1	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	102	1	887	2	N	-0-	1	1			34
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	100	1	1011	2	N	1					35
							1	9									

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
01	2325	X	970	-0-	-1355	-0-	91	1	827	2	N	47	9	1			140
							52	9									
02	756	X	579	-0-	-177	-0-	55	1	520	2	N	4	4	1			140
							4	9									
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	134	1	1246	2	N	8	7	1			141
							9	9									
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	96	1	942	2	N	6	7	1			140
							7	9									
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1126	2	N	5	7	1			138
							6	9									
*06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	123	1	1248	2	N	7	4	1			141
							8	9									

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
01	1829	N	492	-0-	-1337	-0-	34	1	308	2	N	136	107	1	11	8	191
							150	9									
02	1736	N	435	-0-	-1301	-0-	34	1	323	2	N	71	46	1	11	8	205
							78	9									
03	1147	N	720	-0-	-427	-0-	57	1	527	2	N	124	99	1	23	8	207
							136	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	58	1	567	2	N	115	84	1	32	8	206
							127	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	81	1	705	2	N	93	85	1	36	8	178
							102	9									
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	714	2	N	128	50	1	43	8	213
							141	9									

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
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	356	1	3241	2	N	95	51	1	13	8	136
							105	9									
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	193	1	1815	2	N	100	22	1	46	8	168
							110	9									
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	249	1	2323	2	N	145	45	1	26	8	242
							160	9									
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	640	1	6249	2	N	260	228	1	83	8	191
							286	9									
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	286	1	2482	2	N	73	40	1	42	8	182
							80	9									
*06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	663	1	6725	2	N	173	24	1	50	8	281
							190	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	312	1	2840	2	N	11	8	1	1	8	78
							12	9									
02	3080	X	2485	-0-	-595	-0-	238	1	2238	2	N	8	3	1	2	8	81
							9	9									
03	3410	X	2864	-0-	-546	-0-	274	1	2549	2	N	37	7	1	1	8	110
							41	9									
04	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	262	1	2561	2	N	33	6	1	4	8	133
							36	9									
05	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	329	1	2860	2	N	13	6	1	2	8	138
							14	9									
*06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	306	1	3109	2	N	41	4	1	2	8	173
							45	9									

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	158	1	1440	2	N	149	127	1	1	8	213
							164	9									
02	1456	N	1418	-0-	-38	-0-	126	1	1190	2	N	93	53	1	1	8	252
							102	9									
03	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	172	1	1603	2	N	153	283	1	2	8	120
							168	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	157	1	1535	2	N	120	99	1	3	8	138
							132	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	199	1	1731	2	N	110	101	1	4	8	143
							121	9									
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	182	1	1846	2	N	107	59	1	4	8	187
							118	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	205	1	3084	3	Y	23	32	1			32
							25	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	184	1	2846	3	Y	16	32	1			16
							18	9									
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	203	1	3105	3	Y	20					36
							22	9									
04	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	187	1	2977	3	Y	21	32	1			25
							23	9									
05	3379	X	2720	-0-	-659	-0-	185	1	2524	3	Y	10					35
							11	9									
06	3270	X	2719	-0-	-551	-0-	185	1	2524	3	Y	9	32	1			12
							10	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	32	1			32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	32	1			16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	32	1			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	32	1			12

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	262	1	3949	3	Y	22	32	1			31
							24	9									
02	3920	X	3852	-0-	-68	-0-	233	1	3601	3	Y	16	32	1			15
							18	9									
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	258	1	3932	3	Y	21					36
							23	9									
04	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	241	1	3836	3	Y	21	32	1			25
							23	9									
05	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	258	1	3506	3	Y	10					35
							11	9									
06	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	258	1	3506	3	Y	9	32	1			12
							10	9									

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
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	73	1	1100	3	N	5					105
							6	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1131	3	N	3					108
							3	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	3	N	9					117
							10	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	3	N	50					167
							55	9									
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	78	1	1055	3	N	45					212
							50	9									
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	78	1	1055	3	N	18					230
							20	9									

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
*12	5983	X	4714	-0-	-1269	-0-	66	1	4359	2	Y	263	264	0			5
							289	9									
*01	5983	X	4051	-0-	-1932	-0-	59	1	3862	2	Y	118	120	0			3
							130	9									
*02	5404	X	4110	-0-	-1294	-0-	48	1	4062	2	Y	-0-	3	0			-0-
*03	5859	X	2961	-0-	-2898	-0-	32	1	2929	2	Y	-0-					-0-
*04	4980	X	370	-0-	-4610	-0-	4	1	366	2	Y	-0-					-0-
*05	4712	X	2568	-0-	-2144	-0-	28	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3461	-0-	-949	-0-	43	1	3418	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	288	1	3284	2	N	19	2	1	2	8	106
							21	9									
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	318	1	3318	2	N	114	188	1	2	8	30
							125	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	312	1	3155	2	N	140	1	1	5	8	164
							154	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	330	1	3109	2	N	58	173	1	6	8	43
							64	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	294	1	3054	2	N	93	1	1	7	8	128
							102	9									
*06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	261	1	2684	2	N	18	9	8			137
							20	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	202	1	2304	2	N	44	7	1	8	8	159
							48	9									
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	227	1	2366	2	N	13	8	8			164
							14	9									
03	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	218	1	2202	2	N	54	5	1	17	8	196
							59	9									
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	236	1	2222	2	N	28	23	8			201
							31	9									
*05	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	184	1	1916	2	N	26	32	1			195
							29	9									
*06	2400	X	1960	-0-	-440	-0-	166	1	1711	2	N	75	192	1	29	8	49
							83	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

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-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	43	1	485	2	N	48	2	1	9	8	87
							53	9									
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	42	1	438	2	N	32	9	8			110
							35	9									
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	40	1	401	2	N	55	2	1	18	8	145
							61	9									
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	43	1	403	2	N	53	25	8			173
							58	9									
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	35	1	366	2	N	60	184	1	29	8	20
							66	9									
*06	480	N	449	-0-	-31	-0-	35	1	364	2	N	45	34	8			31
							50	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

01	3162	X	359	-0-	-2803	-0-	29	1	330	2	N	-0-					72
02	2772	X	318	-0-	-2454	-0-	28	1	290	2	N	-0-					72
03	3007	X	1087	-0-	-1920	-0-	98	1	989	2	N	-0-					72
04	2310	X	1548	-0-	-762	-0-	144	1	1357	2	N	43					115
							47	9									
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	351	1	3643	2	N	-0-					115
*06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	245	1	2523	2	N	-0-					115

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					60
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	N	-0-					60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

01	434	N	303	-0-	-131	-0-	24	1	277	2	N	2	1	1	1	8	63
							2	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	20	1	8			82
							22	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	N	2	1	1	2	8	81
							2	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	4	3	8			82
							4	9									
*05	434	N	361	-0-	-73	-0-	32	1	328	2	N	1	2	1			81
							1	9									
*06	420	N	372	-0-	-48	-0-	33	1	338	2	N	1	1	8			81
							1	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

01	5146	X	1116	-0-	-4030	-0-	89	1	1018	2	N	8	7	1	2	8	113
							9	9									
02	4648	X	1210	-0-	-3438	-0-	105	1	1101	2	N	4	2	8			115
							4	9									
03	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	769	1	7763	2	N	7	4	1	3	8	115
							8	9									
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	805	1	7590	2	N	13	5	8			123
							14	9									
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	640	1	6649	2	N	78	4	1	6	8	191
							86	9									
*06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	561	1	5760	2	N	50	189	1	7	8	45
							55	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

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

01	155	N	127	-0-	-28	-0-	124	2	1	5	N	2					149
							2	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					150
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					155
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					159
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1488	2	21	5	N	26					185
							29	9									
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	577	2	13	9	N	12					197

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	11	4	1	7	8	154
							12	9									
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	N	7	6	8			155
							8	9									
03	372	X	303	-0-	-69	-0-	26	1	266	2	N	10	2	1	10	8	153
							11	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	16	13	8			156
							18	9									
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	19	1	200	2	N	23	2	1	21	8	156
							25	9									
*06	300	N	198	-0-	-102	-0-	16	1	165	2	N	15	18	8			153
							17	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	109	1	1242	2	N	3	4	1			17
							3	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	118	1	1229	2	N	1					18
							1	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	111	1	1117	2	N	2	2	1			18
							2	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	137	1	1291	2	N	1					19
							1	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1158	2	N	2	3	1			18
							2	9									
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	103	1	1060	2	N	1					19
							1	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	253	1	2890	2	N	2	2	1	1	8	83
							2	9									
02	2800	X	2602	-0-	-198	-0-	227	1	2373	2	N	2	1	8			84
							2	9									
03	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	214	1	2161	2	N	2	1	1	1	8	84
							2	9									
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	307	1	2896	2	N	2	2	8			84
							2	9									
05	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	259	1	2687	2	N	3	1	1	2	8	84
							3	9									
06	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	261	1	2686	2	N	3	3	8			84
							3	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4268	-0-	-1715	-0-	339	1	3871	2	Y	53	3	1	1	8	169
							58	9									
02	5404	X	5075	-0-	-329	-0-	433	1	4523	2	Y	108	134	1	1	8	142
							119	9									
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	477	1	4820	2	Y	117	138	1	1	8	120
							129	9									
04	4830	X	4522	-0-	-308	-0-	427	1	4029	2	Y	60	1	8			179
							66	9									
05	5611	X	4227	-0-	-1384	-0-	365	1	3790	2	Y	65	128	1	1	8	115
							72	9									
06	5430	X	4478	-0-	-952	-0-	384	1	3941	2	Y	139	122	1	2	8	130
							153	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362

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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11254 - 11446

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	125	1	1431	2	Y	22	1	1			72
							24	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1174	2	Y	43	57	1			58
							47	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	102	1	1029	2	Y	48	56	1			50
							53	9									
04	1680	X	1431	-0-	-249	-0-	134	1	1264	2	Y	30	1	8			79
							33	9									
05	1736	X	861	-0-	-875	-0-	72	1	747	2	Y	38	57	1	1	8	59
							42	9									
06	1530	X	1186	-0-	-344	-0-	98	1	1004	2	Y	76	63	1	1	8	71
							84	9									

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

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-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

01	12741	X	10599	-0-	-2142	-0-	10073	2	120	5	Y	369	383	1			100
							406	9									
02	11368	X	9422	-0-	-1946	-0-	9046	2	376	9	Y	342	291	1			151
03	12431	X	9637	-0-	-2794	-0-	9229	2	408	9	Y	371	387	1			135
04	8760	X	3683	-0-	-5077	-0-	3407	2	276	9	Y	251	279	1			107
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	73	162	1			18
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

01	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	112	1	1140	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	24	-0-	-172	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	218	1	2458	3	Y	67	29	1			43
							74	9									
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	678	3	Y	42	62	1			23
							46	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	N	-0-					-0-
02	308	N	191	-0-	-117	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					20
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					20
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			20
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2	1	8			21
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	1	1			20
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			20

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	DLQ G-10		600	-0-	600	1187	58 1 14 9		528 2		Y	13	2 1		1 8		31
02	1554	N	367	-0-	-1187	-0-	34 1 13 9		320 2		Y	12	1 1		1 8		41
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52 1 6 9		485 2		Y	5	2 1		3 8		41
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	45 1 2 9		438 2		Y	2	1 1		2 8		40
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59 1		515 2		Y	-0-	1 1				39
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9		517 2		Y	1					40

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2635	X	1355	-0-	-1280	-0-	133	1	1207	2	N	14	12	1			24
							15	9									
02	2212	X	1793	-0-	-419	-0-	171	1	1613	2	N	8	5	1			27
							9	9									
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	240	1	2241	2	N	52	12	1	1	8	66
							57	9									
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	206	1	2012	2	N	97	9	1	1	8	153
							107	9									
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	263	1	2288	2	N	10	9	1	1	8	153
							11	9									
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	228	1	2316	2	N	10	5	1	1	8	157
							11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
06	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	4	4	1			2
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3	2	1			3
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4	4	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	3
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3	3	1	1	8	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	3

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1122	-0-	-459	-0-	110	1	1002	2	N	9	7	1	1	8	23
							10	9									
02	1232	N	837	-0-	-395	-0-	80	1	751	2	N	5	3	1	1	8	24
							6	9									
03	1302	N	971	-0-	-331	-0-	68	1	636	2	N	243	7	1	2	8	258
							267	9									
04	1110	N	899	-0-	-211	-0-	82	1	805	2	N	11	200	1	2	8	67
							12	9									
05	1023	N	727	-0-	-296	-0-	74	1	643	2	N	9	5	1	3	8	68
							10	9									
06	930	N	518	-0-	-412	-0-	46	1	462	2	N	9	3	1	3	8	71
							10	9									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	111	1	1012	2	N	14	12	1			24
							15	9									
02	1148	N	851	-0-	-297	-0-	81	1	761	2	N	8	5	1			27
							9	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	2	N	51	12	1			66
							56	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	113	1	1103	2	N	143	10	1			199
							157	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	154	1	1335	2	N	21	189	1			31
							23	9									
*06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	128	1	1302	2	N	10	6	1			35
							11	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	620	N	607	-0-	-13	-0-	59 8	1 9	540	2	N	7	6	1			22
02	504	N	264	-0-	-240	-0-	25 6	1 9	233	2	N	5	3	1			24
03	589	N	243	-0-	-346	-0-	23 7	1 9	213	2	N	6	6	1	1	8	23
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	632	2	N	6	5	1	1	8	23
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	71 6	1 9	619	2	N	5	5	1	1	8	22
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	642	2	N	7	3	1	2	8	24

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

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-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1271	2	296	9	N	269	192	1			77
02	1092	N	651	-0-	-441	-0-	651	2			N	-0-					77
*03	744	N	431	-0-	-313	-0-	403	2	28	9	N	25					102
*04	1290	N	963	-0-	-327	-0-	928	2	35	9	N	32					134
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1095	2	20	9	N	18					152
06	540	N	214	-0-	-326	-0-	214	2			N	-0-					152

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
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					79
02	2800	X	2630	-0-	-170	-0-	2630	2			N	-0-					79
*03	3100	X	1039	-0-	-2061	-0-	1039	2			N	-0-					79
*04	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	2706	2			N	-0-					79
05	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	2713	2			N	-0-					79
06	3000	X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2			N	-0-					79

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	23	1	1516	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	24	1	1588	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1325	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	16	1	1452	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*04	1590	N	1296	-0-	-294	-0-	13	1	1240	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*05	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	14	1	1225	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	15	1	1166	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1291	2	45	9	N	41	234	1			19
02	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1074	2	33	9	N	30					49
*03	1116	N	507	-0-	-609	-0-	457	2	50	9	N	45					94
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1183	2	34	9	N	31	43	1			82
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	N	14					96
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1118	2	26	9	N	24					120

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

01	775	N	196	-0-	-579	-0-	17	1	156	2	N	21	11	1							40
							23	9													
02	588	N	99	-0-	-489	-0-	9	1	83	2	N	6	5	1							41
							7	9													
03	403	N	132	-0-	-271	-0-	12	1	109	2	N	10	10	1							41
							11	9													
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	646	2	N	9	9	1							41
							10	9													
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	95	1	825	2	N	9	9	1							41
							10	9													
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	181	1	1837	2	N	15	5	1	1	8					50
							17	9													

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2873	2	63	9	N	57					126
02	2296	N	1971	-0-	-325	-0-	1938	2	33	9	N	30					156
*03	2511	N	1000	-0-	-1511	-0-	949	2	51	9	N	46					202
*04	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2206	2	52	9	N	47	191	1			58
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2282	2	37	9	N	34					92
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2182	2	48	9	N	44					136

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	232	1	2112	2	N	60	12	1	1	8	98
							66	9									
02	2268	N	1558	-0-	-710	-0-	147	1	1381	2	N	27	6	1	1	8	118
							30	9									
03	2573	N	1705	-0-	-868	-0-	162	1	1513	2	N	27	13	1	2	8	130
							30	9									
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	252	1	2463	2	N	14	10	1	3	8	131
							15	9									
05	3100	N	3555	-0-	455	455	357	1	3102	2	N	87	10	1	3	8	205
							96	9									
*06	2783	N	2328	-0-	-455	-0-	206	1	2091	2	N	28	6	1	4	8	223
							31	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

01	1085	N	947	-0-	-138	-0-	905	2	42	9	N	38	48	1			134
02	1344	N	846	-0-	-498	-0-	813	2	33	9	N	30					164
*03	992	N	390	-0-	-602	-0-	357	2	33	9	N	30					194
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1082	2	34	9	N	31	43	1			182
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1266	2	24	9	N	22					204
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2159	2	44	9	N	40	191	1			53

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

01	4247	X	2840	-0-	-1407	-0-	42	1	2798	2	Y	-0-					-0-
*02	3472	X	586	-0-	-2886	-0-	7	1	579	2	Y	-0-					-0-
*03	3720	X	2771	-0-	-949	-0-	30	1	2741	2	Y	-0-					-0-
*04	3150	X	2131	-0-	-1019	-0-	23	1	2108	2	Y	-0-					-0-
*05	3255	X	1862	-0-	-1393	-0-	20	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1842	-0-	-918	-0-	23	1	1819	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

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

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	116 10	1 9	1058	2	N	9	7	1	1	8	21
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	87 7	1 9	818	2	N	6	3	1	1	8	23
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	108 8	1 9	1002	2	N	7	7	1	1	8	22
04	1170	N	979	-0-	-191	-0-	90 8	1 9	881	2	N	7	5	1	2	8	22
05	1116	N	596	-0-	-520	-0-	61 6	1 9	529	2	N	5	5	1	2	8	20
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	95 9	1 9	967	2	N	8	3	1	2	8	23

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1953	N	1511	-0-	-442	-0-	148	1	1351	2	N	11	7	1	2	8	170
							12	9									
02	1540	N	1440	-0-	-100	-0-	138	1	1295	2	N	6	3	1	2	8	171
							7	9									
03	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	114	1	1066	2	N	7	6	1	3	8	169
							8	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	187	1	1830	2	N	10	4	1	4	8	171
							11	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	211	1	1837	2	N	8	5	1	5	8	169
							9	9									
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	163	1	1654	2	N	71	3	1	6	8	231
							78	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	475	2	N	40	34	1	1	8	22
							44	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	25	15	1	2	8	30
							28	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	34	34	1	3	8	27
							37	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	543	2	N	31	27	1	4	8	27
							34	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	74	1	646	2	N	23	27	1	5	8	18
							25	9									
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	65	1	664	2	N	33	16	1	6	8	29
							36	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4868	-0-	4868	9519	479	1	4360	2	Y	26	13	1	1	8	38
							29	9									
02	13240	X	3721	-0-	-9519	-0-	355	1	3343	2	Y	21	6	1	1	8	52
							23	9									
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	477	1	4445	2	Y	15	13	1	3	8	51
							17	9									
04	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	425	1	4145	2	Y	10	10	1	2	8	49
							11	9									
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	550	1	4775	2	Y	6	9	1			46
							7	9									
*06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	497	1	5045	2	Y	9	5	1			50
							10	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	67	-0-	-863	-0-	1	2	66	9	N	60	52	1			167
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	16	21	1			162
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	21	1			141
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2	1			139
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2	1			137
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137

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
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-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

01	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	1473	1	13409	2	N	100					124
							110	9									
02	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	1082	1	10194	2	N	102	185	1			41
							112	9									
03	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	1420	1	13234	2	N	-0-					41
04	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	1256	1	12267	2	N	41					82
							45	9									
05	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	1600	1	13896	2	N	-0-					82
*06	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	1322	1	13419	2	N	51					133
							56	9									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	N	18	14	1	1	8	10
							20	9									
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	11	1	105	2	N	7	6	1	1	8	10
							8	9									
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	25	1	228	2	N	12	11	1	2	8	9
							13	9									
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	28	1	276	2	N	12	9	1	3	8	9
							13	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	N	7	8	1	3	8	5
							8	9									
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	16	6	1	4	8	11
							18	9									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

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-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

01	434	N	29	-0-	-405	-0-	2	1	21	2	N	5	4	1			36
							6	9									
02	308	N	26	-0-	-282	-0-	2	1	21	2	N	3	2	1			37
							3	9									
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	19	2	N	4	4	1			37
							4	9									
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	2	3	1			36
							2	9									
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	N	2	3	1			35
							2	9									
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	2	4	9	N	4	2	1			37

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	68	X	62	-0-	-6	-0-	6	1	56	2	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-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	123	106	1	1	8	107
							135	9									
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	56	2	N	66	47	1	1	8	125
							73	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	98	102	1	2	8	119
							108	9									
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	7	1	70	2	N	80	81	1	2	8	116
							88	9									
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	50	2	N	58	82	1	2	8	90
							64	9									
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	59	2	N	90	49	1	3	8	128
							99	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

01	589	N	468	-0-	-121	-0-	46	1	422	2	N	-0-					80
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	38	1	354	2	N	-0-					80
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	49	1	458	2	N	-0-					80
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	422	2	N	-0-					80
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	35	1	303	2	N	-0-					80
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	26	1	261	2	N	-0-					80

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3	3	1			2
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	N	11	8	1	1	8	6
							12	9									
02	196	N	42	-0-	-154	-0-	3	1	32	2	N	6	4	1	1	8	7
							7	9									
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	11	1	103	2	N	10	8	1	2	8	7
							11	9									
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	3	2	9	9	N	8	6	1	2	8	7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6	6	1	2	8	5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	9	4	1	3	8	7

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	2	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	206	1	1875	2	N	21	11	1	7	8	43
							23	9									
02	1596	X	1189	-0-	-407	-0-	112	1	1058	2	N	17	5	1	8	8	47
							19	9									
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	237	1	2205	2	N	24	10	1	16	8	45
							26	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	516	1	5035	2	N	250	197	1	20	8	78
							275	9									
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	511	1	4436	2	N	28	8	1	24	8	74
							31	9									
*06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	221	1	2240	2	N	34	5	1	27	8	76
							37	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	114	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	548	-0-	-992	-0-	53	1	495	2	N	-0-					-0-
03	899	N	233	-0-	-666	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	4	-0-	-1136	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	651	N	148	-0-	-503	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	11	1	113	2	N	-0-					-0-

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
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	78	1	709	2	N	9	7	1	1	8	53
							10	9									
02	784	N	619	-0-	-165	-0-	59	1	553	2	N	6	3	1	1	8	55
							7	9									
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	81	1	751	2	N	8	7	1	2	8	54
							9	9									
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	70	1	688	2	N	7	5	1	2	8	54
							8	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	5	5	1	2	8	52
							6	9									
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	78	1	790	2	N	9	3	1	3	8	55
							10	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-					10
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					10
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-					10
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					10

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	102 39	1 9	931	2	N	35	29	1	1	8	86
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	90 21	1 9	845	2	N	19	13	1	1	8	91
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	123 32	1 9	1146	2	N	29	28	1	2	8	90
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	100 70	1 9	979	2	N	64	23	1	2	8	129
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	128 20	1 9	1108	2	N	18	23	1	2	8	122
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	117 30	1 9	1189	2	N	27	14	1	3	8	132

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	222	1	2023	2	N	-0-							234
02	1960	N	1700	-0-	-260	-0-	163	1	1537	2	N	-0-							234
03	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	217	1	2021	2	N	-0-							234
04	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	194	1	1890	2	N	89	193	1					130
							98	9											
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	245	1	2129	2	N	120							250
							132	9											
*06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	221	1	2239	2	N	117	181	1					186
							129	9											

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	309	1	2810	2	N	14	7	1	2	8	60
							15	9									
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	226	1	2131	2	N	10	3	1	8	8	59
							11	9									
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	325	1	3027	2	N	11	6	1	4	8	60
							12	9									
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	288	1	2816	2	N	26	5	1	14	8	67
							29	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	377	1	3273	2	N	10	5	1	7	8	65
							11	9									
*06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	322	1	3269	2	N	18	3	1	9	8	71
							20	9									

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

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

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

01	713	N	533	-0-	-180	-0-	44	1	397	2	N	84	46	1	6	8	281
							92	9									
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	23	1	219	2	N	37	19	1	21	8	278
							41	9									
03	496	N	301	-0-	-195	-0-	23	1	214	2	N	58	40	1	12	8	284
							64	9									
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	13	1	126	2	N	233	215	1	38	8	264
							256	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	101	1	875	2	N	43	36	1	19	8	252
							47	9									
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	574	2	N	69	21	1	23	8	277
							76	9									

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

01	5487	X	4729	-0-	-758	-0-	461	1	4193	2	N	68	23	1	2	8	169
							75	9									
02	4172	X	2791	-0-	-1381	-0-	266	1	2502	2	N	21	9	1	7	8	174
							23	9									
03	5146	X	3608	-0-	-1538	-0-	347	1	3232	2	N	26	19	1	4	8	177
							29	9									
04	4980	X	2957	-0-	-2023	-0-	271	1	2642	2	N	40	18	1	12	8	187
							44	9									
05	5146	X	3973	-0-	-1173	-0-	408	1	3545	2	N	18	18	1	6	8	181
							20	9									
*06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	476	1	4830	2	N	29	11	1	7	8	192
							32	9									

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

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-

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

01	806	N	729	-0-	-77	-0-	71	1	647	2	N	10	6	1	1	8	76
							11	9									
02	1316	N	577	-0-	-739	-0-	55	1	515	2	N	6	3	1	3	8	76
							7	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	145	1	1352	2	N	7	6	1	1	8	76
							8	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	121	1	1186	2	N	11	5	1	5	8	77
							12	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	114	1	989	2	N	5	5	1	2	8	75
							6	9									
06	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	118	1	1200	2	N	9	3	1	3	8	78
							10	9									

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7642	-0-	-604	-0-	737 197	1 9	6708	2	N	179	218	1	3	8	112
02	7112	X	5750	-0-	-1362	-0-	537 151	1 9	5062	2	N	137	10	1	11	8	228
03	7874	X	7223	-0-	-651	-0-	686 144	1 9	6393	2	N	131	210	1	6	8	143
04	7590	X	6840	-0-	-750	-0-	620 167	1 9	6053	2	N	152	196	1	20	8	79
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	803 233	1 9	6976	2	N	212	203	1	10	8	78
*06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	737 235	1 9	7481	2	N	214	184	1	12	8	96

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	336 52	1 9	3055	2	N	47	174	1			57
02	2324	X	1910	-0-	-414	-0-	183 4	1 9	1723	2	N	4	2	1	2	8	57
03	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	204 34	1 9	1901	2	N	31	4	1	1	8	83
04	2490	X	2413	-0-	-77	-0-	219 51	1 9	2143	2	N	46	4	1	3	8	122
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	298 66	1 9	2584	2	N	60	4	1	1	8	177
*06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	234 41	1 9	2371	2	N	37	186	1	2	8	26

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	109	1	995	2	N	35	4	1	2	8	201
							39	9									
02	1064	N	886	-0-	-178	-0-	83	1	779	2	N	22	2	1	9	8	212
							24	9									
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	112	1	1040	2	N	28	181	1	5	8	54
							31	9									
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	98	1	954	2	N	23	3	1	16	8	58
							25	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	122	1	1056	2	N	23	3	1	8	8	70
							25	9									
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	2	N	38	2	1	9	8	97
							42	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	28	14	1	4	8	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	7	20	1			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-	6	1			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-	9	1			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-					21

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

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-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	8	2	1	5	8	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	8	1	1	5	8	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	12	2	1	11	8	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	15	14	8			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	17	2	1	16	8	6
*06	14B2 EXT	22	-0-	22	46	1	2	21	9		N	19	19	8			6

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

01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	123	1	1404	2	N	54	8	1	5	8	98
							59	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	140	1	1458	2	N	8	3	1	5	8	98
							9	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	149	1	1503	2	N	80	6	1	10	8	162
							88	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	N	96	189	1	14	8	55
							106	9									
05	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	138	1	1431	2	N	49	7	1	16	8	81
							54	9									
06	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	125	1	1281	2	N	40	19	8			102
							44	9									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	860 53	1 9	9813	2	N	48	7	1	1	8	81
02	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	934 18	1 9	9751	2	N	16	3	1	1	8	93
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	900 12	1 9	9085	2	N	11	5	1	3	8	96
04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1045 6	1 9	9858	2	N	5	4	8			97
05	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	876 11	1 9	9094	2	N	10	5	1	4	8	98
*06	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	799 7	1 9	8215	2	N	6	5	8			99

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	471 86	1 9	5375	2	N	78	28	1	13	8	192
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	491 67	1 9	5124	2	N	61	205	1	12	8	36
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	469 107	1 9	4734	2	N	97	22	1	25	8	86
04	2040	X	1761	-0-	-279	-0-	163 64	1 9	1534	2	N	58	36	8			108
*05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	686 69	1 9	7120	2	N	63	23	1	41	8	107
*06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	865 99	1 9	8891	2	N	90	48	8			149

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

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

01	682	N	620	-0-	-62	-0-	50	1	570	2	N	-0-					62
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-					62
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	41	1	415	2	N	-0-					62
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	36	1	342	2	N	-0-					62
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	73	1	757	2	N	-0-					62
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	35	1	359	2	N	-0-					62

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

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-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	868	N	780	-0-	-88	-0-	63	1	717	2	Y	-0-								3
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	57	1	626	2	Y	-0-								3
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	78	1	767	2	Y	2	3	1						2
							2	9												
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	70	1	673	2	Y	-0-								2
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	83	1	726	2	Y	-0-								2
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	70	1	612	2	Y	3								5
							3	9												

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

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

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	762	1	8745	2	Y	-0-					13
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	729	1	7972	2	Y	-0-					13
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	924	1	9083	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	965	1	9232	2	Y	-0-					11
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	1080	1	9472	2	Y	-0-					11
*06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	976	1	8584	2	Y	21					32
							23	9									

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

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

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	1316	X	544	-0-	-772	-0-	46	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	111	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	102	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	181	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	183	1	1605	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

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

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

01	1178	N	721	-0-	-457	-0-	58	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	595	-0-	-357	-0-	50	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	86	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	Y	-0-					-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	105	1	927	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

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-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	Y	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1656	-0-	-264	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

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-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

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-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	7	-0-	-973	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

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-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

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

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
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - P/A 01/16/19

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2019 - P/A 01/10/19

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - P/A 01/17/19

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		242	-0-	242	242	242	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	242					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	242					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

01	5053	X	3193	-0-	-1860	-0-	380	1	2813	3	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3021	-0-	-983	-0-	324	1	2697	3	Y	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	378	1	3101	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3041	-0-	-259	-0-	326	1	2714	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	325	1	2868	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3191	-0-	-169	-0-	282	1	2909	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

01	3379	X	2855	-0-	-524	-0-	340	1	2515	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2441	-0-	-555	-0-	262	1	2179	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	307	1	2521	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2618	-0-	-592	-0-	280	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	278	1	2466	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	237	1	2432	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

01	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	290	1	2143	3	Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	236	1	1969	3	Y	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	298	1	2440	3	Y	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	256	1	2139	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	244	1	2159	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2407	-0-	-233	-0-	213	1	2194	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

01	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	230	1	1704	3	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1501	-0-	-375	-0-	160	1	1341	3	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1995	-0-	-82	-0-	217	1	1778	3	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1847	-0-	-133	-0-	198	1	1649	3	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1761	-0-	-285	-0-	179	1	1582	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1628	-0-	-292	-0-	144	1	1484	3	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	209	1	1586	3	Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	190	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	214	1	1764	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	169	1	1414	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	191	1	1690	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	159	1	1626	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	132	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	141	1	969	3	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	193	1	939	3	N	-0-					-0-
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	191	1	674	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	66	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	59	1	608	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	33	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	93	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	128	1	1089	3	Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	122	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	106	1	1093	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	169	1	1268	3	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	138	1	1156	3	Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	156	1	1287	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	121	1	1005	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	108	1	971	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	980	-0-	-430	-0-	87	1	893	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	379	1	3510	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	253	1	2618	3	N	-0-					-0-
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	212	1	2879	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	128	1	1657	3	N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-
							88	3									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
							77	3									
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-
							65	3									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
							76	3									
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	-0-					-0-
							101	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	156	1	3370	2	N	8					52
							9	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	144	1	3028	2	N	4					56
							4	9									
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	147	1	3284	2	N	5					61
							6	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	143	1	3147	2	N	-0-					61
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	171	1	3320	2	N	1					62
							1	9									
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	175	1	3235	2	N	9					71
							10	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	160	1	2093	2	Y	-0-	4	1			17
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	Y	-0-					17
03	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	140	1	1915	2	Y	1					18
							1	9									
04	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	112	1	1779	2	Y	1					19
							1	9									
*05	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	124	1	1867	2	Y	-0-					19
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	139	1	1927	2	Y	1					19
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

01	6727	X	3160	-0-	-3567	-0-	224	1	2936	2	Y	-0-	4	1			1
02	5311	X	3429	-0-	-1882	-0-	246	1	3183	2	Y	-0-					1
03	4092	X	1358	-0-	-2734	-0-	93	1	1265	2	Y	-0-					1
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	389	1	6162	2	Y	1					2
							1	9									
*05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	415	1	6224	2	Y	-0-					2
*06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	386	1	5342	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
01	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	228	1	2984	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	2964	X	2838	-0-	-126	-0-	204	1	2634	2	Y	-0-					3
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	216	1	2947	2	Y	-0-					3
*04	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	170	1	2695	2	Y	-0-					3
*05	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	184	1	2755	2	Y	-0-					3
06	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	193	1	2678	2	Y	1					4
							1	9									

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
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					3
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	40	1	541	2	Y	1					4
							1	9									
*04	630	N	495	-0-	-135	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					4
*05	527	N	432	-0-	-95	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					4
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	Y	1					5
							1	9									

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	4	1			4
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					4
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	1					5
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	1					6
							1	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					6
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					6

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
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	308	1	4039	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	3668	X	3649	-0-	-19	-0-	262	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	263	1	3582	2	Y	-0-					-0-
*04	4020	X	3575	-0-	-445	-0-	212	1	3363	2	Y	-0-					-0-
*05	4154	X	3484	-0-	-670	-0-	218	1	3266	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	255	1	3537	2	Y	1					1
							1	9									

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
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	874	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	738	2	Y	1					2
							1	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	Y	1					3
							1	9									
*04	900	N	730	-0-	-170	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					3
*05	868	N	675	-0-	-193	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					3
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	44	1	604	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	224	1	2933	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	2772	X	2760	-0-	-12	-0-	198	1	2562	2	Y	-0-					1
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	222	1	3019	2	Y	1					2
							1	9									
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	174	1	2749	2	Y	1					3
							1	9									
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	200	1	2995	2	Y	-0-					3
06	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	186	1	2576	2	Y	-0-					3

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
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	4					4
							4	9									
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					4
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					4
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					4

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
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	188	1	2463	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	159	1	2054	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	152	1	2079	2	Y	1					1
							1	9									
*04	2190	N	1785	-0-	-405	-0-	106	1	1679	2	Y	-0-					1
*05	2263	N	1667	-0-	-596	-0-	104	1	1563	2	Y	-0-					1
06	2160	N	1615	-0-	-545	-0-	109	1	1506	2	Y	-0-					1

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
01	620	N	399	-0-	-221	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					2
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	Y	-0-					2
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	49	1	594	2	Y	1					3
							1	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-					3
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	44	1	523	2	Y	-0-					3
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					3

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
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	349	1	4580	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	326	1	4216	2	Y	1					2
							1	9									
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	345	1	4700	2	Y	-0-					2
*04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	277	1	4388	2	Y	-0-					2
*05	4805	X	4759	-0-	-46	-0-	297	1	4462	2	Y	-0-					2
06	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	307	1	4259	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	300	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	336	N	236	-0-	-100	-0-	17	1	218	2	Y	1					4
							1	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	1					5
							1	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	1					6
							1	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					6
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					6

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
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	2	Y	-0-	4	1			1
02	1099	N	1066	-0-	-33	-0-	76	1	990	2	Y	-0-					1
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	84	1	1140	2	Y	1					2
							1	9									
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-					2
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	74	1	1117	2	Y	-0-					2
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	77	1	1073	2	Y	-0-					2

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
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	360	1	4221	2	Y	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	298	1	3467	2	Y	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	323	1	3898	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3530	-0-	-250	-0-	274	1	3256	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	264	1	3172	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	256	1	3046	2	Y	-0-					-0-

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
01	1023	N	242	-0-	-781	-0-	17	1	224	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	644	N	315	-0-	-329	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					2
03	496	N	246	-0-	-250	-0-	17	1	228	2	Y	1					3
							1	9									
*04	240	N	179	-0-	-61	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					3
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	86	1	1284	2	Y	-0-					3
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	115	1	1587	2	Y	-0-					3

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
01	403	N	89	-0-	-314	-0-	6	1	82	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	Y	-0-					1
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1430	2	Y	1					2
							1	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	1					3
							1	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					3
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2037	-0-	-598	-0-	144	1	1893	2	Y	-0-	3	1			2
02	2105	N	1803	-0-	-302	-0-	129	1	1673	2	Y	1					3
							1	9									
03	3100	N	4379	-0-	1279	1279	299	1	4080	2	Y	-0-					3
*04	3000	N	15683	-0-	12683	13962	932	1	14751	2	Y	-0-					3
*05	3100	N	10458	-0-	7358	21320	654	1	9804	2	Y	-0-					3
*06	26532	X	5212	-0-	-21320	-0-	351	1	4861	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	270	1	3547	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	242	1	3127	2	Y	1					2
							1	9									
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	259	1	3530	2	Y	-0-					2
*04	3420	X	3404	-0-	-16	-0-	202	1	3202	2	Y	-0-					2
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	222	1	3330	2	Y	-0-					2
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	237	1	3281	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

01	961	N	940	-0-	-21	-0-	67	1	873	2	Y	-0-	3	1			1
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	60	1	773	2	Y	-0-					1
*03	930	N	816	-0-	-114	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					1
*04	900	N	891	-0-	-9	-0-	53	1	838	2	Y	-0-					1
*05	930	N	918	-0-	-12	-0-	57	1	861	2	Y	-0-					1
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	64	1	887	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	198	1	2601	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	2800	N	3243	-0-	443	443	233	1	3010	2	Y	-0-					2
*03	3100	N	3163	-0-	63	506	216	1	2947	2	Y	-0-					2
*04	3000	N	2673	-0-	-327	179	159	1	2514	2	Y	-0-					2
*05	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	162	1	2429	2	Y	-0-					2
06	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	157	1	2171	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1			2
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					2
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					2
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					2
*05	434	N	428	-0-	-6	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					2
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	113	1	1487	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	109	1	1404	2	Y	-0-					2
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	111	1	1511	2	Y	-0-					2
*04	1500	N	1135	-0-	-365	-0-	67	1	1068	2	Y	-0-					2
*05	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	73	1	1092	2	Y	-0-					2
06	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	80	1	1114	2	Y	-0-					2

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
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	422	1	4943	2	Y	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	371	1	4315	2	Y	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	385	1	4635	2	Y	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	365	1	4349	2	Y	-0-					-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	377	1	4524	2	Y	-0-					-0-
*06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	356	1	4224	2	Y	-0-					-0-

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
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	Y	-0-					1
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	98	1	1334	2	Y	-0-					1
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	77	1	1214	2	Y	-0-					1
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1458	2	Y	-0-					1
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1392	2	Y	-0-					1

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
01	2046	N	1312	-0-	-734	-0-	93	1	1218	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1562	N	1126	-0-	-436	-0-	81	1	1045	2	Y	-0-					2
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	145	1	1974	2	Y	1					3
							1	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	140	1	2224	2	Y	-0-					3
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	160	1	2403	2	Y	-0-					3
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	158	1	2188	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	21	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	24	1	314	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	297	N	292	-0-	-5	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					1
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	1					2
							1	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					2
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	2	Y	-0-					2
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					2
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					2
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	10	1	154	2	Y	2					4
							2	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					4
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	278	1	3650	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	206	1	2662	2	Y	-0-					2
03	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	152	1	2070	2	Y	-0-					2
04	3390	X	1968	-0-	-1422	-0-	117	1	1851	2	Y	-0-					2
05	3503	X	2045	-0-	-1458	-0-	128	1	1917	2	Y	-0-					2
06	3390	X	1877	-0-	-1513	-0-	126	1	1751	2	Y	-0-					2

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
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	212	1	1970	2	Y	-0-					3
*02	2129	N	2034	-0-	-95	-0-	202	1	1832	2	Y	-0-					3
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	217	1	2045	2	Y	-0-					3
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	2012	2	Y	-0-					3
*05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	202	1	2020	2	Y	-0-					3
06	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	192	1	1841	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4278	X	1257	-0-	-3021	-0-	128	1	1129	2	Y	-0-					4
*08	4278	X	718	-0-	-3560	-0-	70	1	648	2	Y	-0-					4
*09	4140	X	3086	-0-	-1054	-0-	296	1	2790	2	Y	-0-					4
*10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	511	1	4687	2	Y	-0-					4
*11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	478	1	4551	2	Y	-0-					4
*12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	382	1	3369	2	Y	-0-					4
*01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	368	1	3415	2	Y	-0-					4
*02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	371	1	3363	2	Y	-0-					4
*03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	373	1	3523	2	Y	-0-					4
*04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	400	1	3728	2	Y	-0-					4
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	339	1	3393	2	Y	-0-					4
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	382	1	3658	2	Y	-0-					4

JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	163	1	1869	2	Y	-0-					7
02	1512	N	1319	-0-	-193	-0-	110	1	1209	2	Y	-0-					7
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	153	1	1500	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	131	1	1257	2	Y	-0-					6
05	1457	N	232	-0-	-1225	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					6
06	1620	N	419	-0-	-1201	-0-	42	1	370	2	Y	6					12
							7	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

01	806	N	586	-0-	-220	-0-	41	1	543	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	728	N	606	-0-	-122	-0-	43	1	563	2	Y	-0-					3
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	763	2	Y	-0-					3
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					3
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	-0-					3
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	45	1	616	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

01	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	236	1	2763	2	Y	-0-					-0-
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	204	1	2370	2	Y	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	213	1	2574	2	Y	-0-					-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	202	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	203	1	2439	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2283	-0-	-327	-0-	177	1	2106	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

*01	1612	X	1570	-0-	-42	-0-	111	1	1458	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*02	1423	X	1348	-0-	-75	-0-	97	1	1251	2	Y	-0-					1
*03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	169	1	2308	2	Y	-0-					1
*04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	120	1	1896	2	Y	-0-					1
*05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	128	1	1922	2	Y	-0-					1
*06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	295	1	4081	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	1	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	1	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*05	4	X	4	-0-	-0-	1	4	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		18	-0-	18	19	1	1	17	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	572	-0-	-110	-0-	56	1	516	2	Y	-0-					1
02	504	X	411	-0-	-93	-0-	41	1	370	2	Y	-0-					1
03	758	X	758	-0-	-0-	-0-	73	1	685	2	Y	-0-					1
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	Y	-0-					1
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	Y	-0-					1
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	48	1	460	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	33	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	55	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	47	1	411	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	271	1	2512	2	Y	-0-					4
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	246	1	2227	2	Y	1					5
							1	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	253	1	2390	2	Y	-0-					5
04	2700	N	2560	-0-	-140	-0-	248	1	2312	2	Y	-0-					5
*05	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	245	1	2452	2	Y	-0-					5
06	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	233	1	2228	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	199	1	1755	2	Y	-0-					1
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	175	1	1614	2	Y	-0-					1
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	153	1	1441	2	Y	-0-					1
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	173	1	1589	2	Y	-0-					1
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	217	1	2065	2	Y	-0-					1
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	161	1	1416	2	Y	-0-					1
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	158	1	1462	2	Y	-0-					1
*02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	130	1	1177	2	Y	-0-					1
*03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	125	1	1180	2	Y	-0-					1
*04	1560	N	1283	-0-	-277	-0-	124	1	1159	2	Y	-0-					1
*05	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	106	1	1063	2	Y	-0-					1
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	134	1	1753	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	137	1	1772	2	Y	-0-					2
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	198	1	2698	2	Y	-0-					2
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	145	1	2295	2	Y	-0-					2
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	126	1	1891	2	Y	-0-					2
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	120	1	1663	2	Y	-0-					1

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
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1008	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	69	1	890	2	Y	-0-					2
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	74	1	1013	2	Y	-0-					2
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	2	Y	-0-					2
*05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	50	1	745	2	Y	-0-					2
06	1050	N	788	-0-	-262	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	43	1	501	2	Y	-0-					2
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	39	1	458	2	Y	-0-					2
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	39	1	474	2	Y	1					3
							1	9									
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	37	1	437	2	Y	-0-					3
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					3
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					3

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
01	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	324	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3027	-0-	-249	-0-	306	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	324	1	3126	2	N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	328	1	3051	2	N	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	366	1	3189	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	344	1	2979	2	N	-0-					-0-

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
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	796	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	Y	-0-					2
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	2	Y	-0-					2
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	-0-					2
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	771	2	Y	-0-					2
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	56	1	779	2	Y	-0-					2

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
*01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	181	1	2370	2	Y	-0-	3	1			1
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	163	1	2105	2	Y	-0-					1
*03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	176	1	2393	2	Y	-0-					1
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	140	1	2211	2	Y	-0-					1
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	152	1	2276	2	Y	-0-					1
*06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	160	1	2217	2	Y	-0-					1

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
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	79	1	1032	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	980	N	930	-0-	-50	-0-	67	1	863	2	Y	-0-					1
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	72	1	979	2	Y	-0-					1
04	1050	N	974	-0-	-76	-0-	58	1	916	2	Y	-0-					1
*05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	62	1	926	2	Y	-0-					1
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	228	1	2674	2	Y	-0-					2
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	198	1	2301	2	Y	-0-					2
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	179	1	2158	2	Y	5					7
							6	9									
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	198	1	2356	2	Y	-0-					7
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	208	1	2498	2	Y	-0-					7
*06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	199	1	2369	2	Y	-0-					7

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
01	3751	X	3171	-0-	-580	-0-	309	1	2862	2	Y	-0-					6
02	3388	X	2850	-0-	-538	-0-	283	1	2567	2	Y	-0-					6
03	3596	X	2795	-0-	-801	-0-	268	1	2527	2	Y	-0-					6
04	3480	X	2065	-0-	-1415	-0-	200	1	1865	2	Y	-0-					6
*05	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	296	1	2960	2	Y	-0-					6
06	3060	X	2071	-0-	-989	-0-	196	1	1875	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	96	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	72	1	725	2	Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-

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
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	25	1	239	2	Y	-0-					-0-

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
01	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	267	1	2480	2	Y	-0-					5
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	268	1	2434	2	Y	1					6
							1	9									
03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	287	1	2709	2	Y	-0-					6
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	275	1	2569	2	Y	-0-					6
*05	3007	N	2756	-0-	-251	-0-	250	1	2506	2	Y	-0-					6
06	2910	N	2485	-0-	-425	-0-	235	1	2250	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3008	-0-	-929	-0-	293	1	2715	2	Y	-0-					7
02	2856	X	2465	-0-	-391	-0-	245	1	2219	2	Y	1					8
							1	9									
03	3007	X	1380	-0-	-1627	-0-	132	1	1248	2	Y	-0-					8
04	2910	X	916	-0-	-1994	-0-	89	1	827	2	Y	-0-					8
*05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	560	1	5608	2	Y	-0-					8
*06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	485	1	4644	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	294	1	3450	2	Y	-0-					6
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	307	1	3561	2	Y	-0-					6
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	339	1	4092	2	Y	8					14
							9	9									
04	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	296	1	3526	2	Y	-0-					14
05	4061	X	3527	-0-	-534	-0-	271	1	3256	2	Y	-0-					14
06	3930	X	3218	-0-	-712	-0-	250	1	2968	2	Y	-0-					14

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
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	314	1	2764	2	Y	-0-					4
*08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	289	1	2669	2	Y	-0-					4
*09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	246	1	2318	2	Y	-0-					4
*10	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	283	1	2600	2	Y	-0-					4
*11	2970	X	2192	-0-	-778	-0-	208	1	1984	2	Y	-0-					4
*12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	330	1	2904	2	Y	-0-					4
*01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	305	1	2831	2	Y	-0-					4
*02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	276	1	2504	2	Y	-0-					4
*03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	303	1	2859	2	Y	-0-					4
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	287	1	2676	2	Y	-0-					4
*05	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	267	1	2676	2	Y	-0-					4
06	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	263	1	2519	2	Y	-0-					4

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
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	Y	-0-	3	1			1
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					1
*03	465	N	453	-0-	-12	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					1
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	Y	-0-					1
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					1
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	Y	-0-					1

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
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	410	1	3806	2	Y	-0-					3
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	296	1	2687	2	Y	-0-					3
*03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	273	1	2579	2	Y	-0-					3
*04	3030	X	2723	-0-	-307	-0-	264	1	2459	2	Y	-0-					3
*05	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	252	1	2521	2	Y	-0-					3
06	3030	X	2594	-0-	-436	-0-	245	1	2349	2	Y	-0-					3

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
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	2	3	1			2
02	768	X	-0-	-0-	-768	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		8011	-0-	8011	8011	476	1	7535	2	Y	-0-					2
05	T. A.		5768	-0-	5768	13779	360	1	5408	2	Y	-0-					2
06	T. A.		2430	-0-	2430	16209	164	1	2266	2	Y	-0-					2

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
01	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	111	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1538	N	1292	-0-	-246	-0-	102	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	110	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	104	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	102	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	103	1	1223	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-			4
*08	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			4
*09	120	N	84	-0-	-36	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			4
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-			4
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-			4
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-			4
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-			4
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	-0-			4
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	Y	-0-			4
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-			4
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	-0-			4
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	65	1	606	2	Y	-0-			-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	2	Y	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	266	-0-	-394	-0-	26	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	28	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	334	-0-	-266	-0-	32	1	302	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

*07	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	419	1	3691	2	Y	-0-			5
*08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	427	1	3936	2	Y	-0-			5
*09	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	382	1	3602	2	Y	-0-			5
*10	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	378	1	3466	2	Y	-0-			5
*11	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	356	1	3387	2	Y	-0-			5
*12	4340	X	2728	-0-	-1612	-0-	278	1	2450	2	Y	-0-			5
*01	4340	X	3672	-0-	-668	-0-	357	1	3315	2	Y	-0-			5
*02	3007	X	2076	-0-	-931	-0-	206	1	1870	2	Y	-0-			5
*03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	484	1	4572	2	Y	-0-			5
*04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	336	1	3129	2	Y	-0-			5
*05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	2455	2	Y	-0-			5
*06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	229	1	2196	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	680	N	381	-0-	-299	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	118	1	1405	2	Y	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	129	1	1527	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	174	1	1615	2	Y	-0-					3
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	158	1	1435	2	Y	-0-					3
*03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	280	1	2646	2	Y	-0-					3
*04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	287	1	2676	2	Y	-0-					3
*05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	260	1	2602	2	Y	-0-					3
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	234	1	2238	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

01	3317	X	2279	-0-	-1038	-0-	222	1	2057	2	Y	-0-					4
*02	2520	X	2072	-0-	-448	-0-	206	1	1866	2	Y	-0-					4
*03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	222	1	2093	2	Y	-0-					4
*04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	223	1	2084	2	Y	-0-					4
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	205	1	2058	2	Y	-0-					4
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	194	1	1862	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	157	1	1453	2	Y	-0-					3
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	152	1	1383	2	Y	-0-					3
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	165	1	1559	2	Y	-0-					3
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	158	1	1477	2	Y	-0-					3
*05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	145	1	1450	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1427	-0-	-253	-0-	135	1	1292	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

01	465	N	277	-0-	-188	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	103	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	20	-0-	-414	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	42	-0-	-547	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	99	1	1304	2	Y	-0-	4	1			2
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	124	1	1605	2	Y	-0-					2
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	149	1	2036	2	Y	-0-					2
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	122	1	1932	2	Y	-0-					2
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	128	1	1927	2	Y	-0-					2
06	1650	N	1138	-0-	-512	-0-	77	1	1061	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-

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
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	53	1	495	2	Y	-0-					1
02	473	N	160	-0-	-313	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					1
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	2	Y	-0-					1
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	462	2	Y	-0-					1
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					1
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					1

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
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	2	Y	-0-					5
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					5
03	403	N	124	-0-	-279	-0-	11	1	107	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					4
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					4
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	1					5
							1	9									

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
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	Y	-0-	3	1			2
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	Y	-0-					2
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	56	1	769	2	Y	-0-					2
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					2
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					2
06	780	N	519	-0-	-261	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					1

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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	15	-0-	-58	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

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
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	141	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	146	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	152	1	2399	2	N	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	135	1	2018	2	N	-0-					-0-
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	126	1	1746	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	120	1	1403	2	Y	-0-					1
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	170	1	1970	2	Y	-0-					1
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	151	1	1816	2	Y	5					6
							6	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	133	1	1581	2	Y	-0-					6
05	2356	N	1954	-0-	-402	-0-	150	1	1804	2	Y	-0-					6
06	1920	N	1608	-0-	-312	-0-	125	1	1483	2	Y	-0-					6

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
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	153	1	1346	2	Y	-0-					1
*08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	123	1	1132	2	Y	-0-					1
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	127	1	1201	2	Y	-0-					1
*10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	138	1	1263	2	Y	-0-					1
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	126	1	1201	2	Y	-0-					1
*12	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	123	1	1080	2	Y	-0-					1
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	136	1	1265	2	Y	-0-					1
*02	1232	N	621	-0-	-611	-0-	62	1	559	2	Y	-0-					1
*03	1209	N	974	-0-	-235	-0-	93	1	881	2	Y	-0-					1
*04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	112	1	1047	2	Y	-0-					1
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	949	2	Y	-0-					1
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	88	1	841	2	Y	-0-					1

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
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1158	-0-	-454	-0-	82	1	1074	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1303	N	1037	-0-	-266	-0-	74	1	963	2	Y	-0-					2
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	81	1	1105	2	Y	-0-					2
04	1050	N	896	-0-	-154	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					2
*05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	59	1	892	2	Y	-0-					2
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	70	1	964	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	980	X	946	-0-	-34	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	89	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	842	-0-	-208	-0-	50	1	792	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	953	-0-	-132	-0-	60	1	893	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	991	-0-	-59	-0-	67	1	924	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1866	-0-	-1513	-0-	148	1	1701	2	Y	15					102
							17	9									
02	2492	X	1875	-0-	-617	-0-	157	1	1718	2	Y	-0-					102
03	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	192	1	1890	2	Y	-0-	73	1			29
04	2220	X	2158	-0-	-62	-0-	204	1	1954	2	Y	-0-					29
05	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	185	1	1622	2	Y	-0-					29
06	2010	N	1525	-0-	-485	-0-	156	1	1369	2	Y	-0-					29

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
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	136	1	1783	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	121	1	1562	2	Y	-0-					2
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	136	1	1852	2	Y	-0-					2
*04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	101	1	1596	2	Y	-0-					2
*05	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	108	1	1624	2	Y	-0-					2
06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	113	1	1568	2	Y	-0-					2

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
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	9	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	63	2	Y	1					2
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					2
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					2
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*07	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	396	1	3492	2	Y	-0-					4
*08	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	376	1	3464	2	Y	-0-					4
*09	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	346	1	3263	2	Y	-0-					4
*10	3875	X	3294	-0-	-581	-0-	324	1	2970	2	Y	-0-					4
*11	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	339	1	3224	2	Y	-0-					4
*12	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	361	1	3179	2	Y	-0-					4
*01	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	359	1	3325	2	Y	-0-					4
*02	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	314	1	2847	2	Y	-0-					4
*03	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	329	1	3106	2	Y	-0-					4
*04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	363	1	3387	2	Y	-0-					4
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	328	1	3283	2	Y	-0-					4
06	3480	X	3452	-0-	-28	-0-	326	1	3126	2	Y	-0-					4

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
*07	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	147	1	1293	2	Y	-0-					2
*08	1178	N	693	-0-	-485	-0-	68	1	625	2	Y	-0-					2
*09	780	N	699	-0-	-81	-0-	67	1	632	2	Y	-0-					2
*10	1426	N	1053	-0-	-373	-0-	103	1	950	2	Y	-0-					2
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	118	1	1125	2	Y	-0-					2
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	130	1	1147	2	Y	-0-					2
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1022	2	Y	-0-					2
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	121	1	1094	2	Y	-0-					2
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	142	1	1342	2	Y	-0-					2
*04	1110	N	787	-0-	-323	-0-	76	1	711	2	Y	-0-					2
*05	1333	N	926	-0-	-407	-0-	84	1	842	2	Y	-0-					2
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	192	1	1836	2	Y	-0-					2

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
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	293	1	3844	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	269	1	3479	2	Y	-0-					2
*03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	296	1	4032	2	Y	-0-					2
*04	3660	X	3552	-0-	-108	-0-	211	1	3341	2	Y	-0-					2
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	242	1	3628	2	Y	-0-					2
*06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	254	1	3521	2	Y	-0-					2

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
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	64	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	41	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	Y	5					5
							6	9									
04	780	N	583	-0-	-197	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					5
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					5
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	41	1	483	2	Y	-0-					5

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
01	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	228	1	2619	2	Y	-0-					88
02	2800	X	2354	-0-	-446	-0-	197	1	2157	2	Y	-0-					88
03	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	211	1	2072	2	Y	6	14	1			80
							7	9									
04	2550	N	2443	-0-	-107	-0-	231	1	2212	2	Y	-0-					80
05	2604	N	1820	-0-	-784	-0-	186	1	1634	2	Y	-0-					80
06	2220	N	1676	-0-	-544	-0-	170	1	1496	2	Y	9					89
							10	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	91	1	1066	2	Y	-0-					1
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	918	2	Y	-0-					1
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	90	1	1085	2	Y	2					3
							2	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	114	1	1355	2	Y	-0-					3
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					3
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	94	1	1118	2	Y	-0-					3

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
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	72	2	Y	2					2
							2	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					2
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					2

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
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	201	1	2308	2	Y	-0-					8
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	175	1	1919	2	Y	-0-					8
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	234	1	2297	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
04	2550	X	2221	-0-	-329	-0-	210	1	2011	2	Y	-0-					6
05	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	222	1	1946	2	Y	-0-					6
06	2460	N	2125	-0-	-335	-0-	216	1	1899	2	Y	9					15
							10	9									

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
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	71	1	914	2	Y	-0-					2
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	80	1	1091	2	Y	-0-					2
04	1440	N	1036	-0-	-404	-0-	62	1	974	2	Y	-0-					2
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	66	1	997	2	Y	-0-					2
06	1140	N	864	-0-	-276	-0-	58	1	806	2	Y	-0-					2

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

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
01	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2613	-0-	-355	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
*06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	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 #: 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
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					1
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	490	2	Y	-0-					1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	Y	1					2
							1	9									
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					2
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	75	1	899	2	Y	-0-					2
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	Y	-0-					2

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
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	567	-0-	-611	-0-	39	1	528	2	N	-0-					-0-
04	660	N	358	-0-	-302	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	103	1	1546	2	N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	N	-0-					-0-

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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	113	-0-	-279	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

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
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	249	1	2862	2	Y	-0-					11
02	3276	X	2364	-0-	-912	-0-	198	1	2166	2	Y	-0-					11
03	3627	X	3015	-0-	-612	-0-	277	1	2725	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	247	1	2361	2	Y	-0-					9
05	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	267	1	2343	2	Y	-0-					9
06	2940	X	2245	-0-	-695	-0-	228	1	2006	2	Y	10					19
							11	9									

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
01	4371	X	3299	-0-	-1072	-0-	234	1	3063	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	3136	X	3074	-0-	-62	-0-	221	1	2853	2	Y	-0-					2
03	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	182	1	2481	2	Y	-0-					2
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	209	1	3312	2	Y	-0-					2
05	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	203	1	3050	2	Y	-0-					2
06	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	212	1	2941	2	Y	-0-					2

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
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	134	1	1181	2	Y	-0-					1
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	160	1	1472	2	Y	-0-					1
*09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	74	1	693	2	Y	-0-					1
*10	1302	N	821	-0-	-481	-0-	81	1	740	2	Y	-0-					1
*11	1590	N	436	-0-	-1154	-0-	41	1	395	2	Y	-0-					1
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	83	1	735	2	Y	-0-					1
*01	806	N	423	-0-	-383	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					1
*02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	70	1	635	2	Y	-0-					1
*03	806	X	637	-0-	-169	-0-	61	1	576	2	Y	-0-					1
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	Y	-0-					1
*05	775	N	551	-0-	-224	-0-	50	1	501	2	Y	-0-					1
06	630	N	490	-0-	-140	-0-	46	1	444	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	28	1	318	2	Y	-0-					9
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					9
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	321	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	29	1	283	2	Y	-0-					4
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	2	Y	-0-					4
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	32	1	281	2	Y	2					6
							2	9									

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

01	248	N	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	2	Y	-0-					6
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					6
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					5
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					5
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	21	1	188	2	Y	1					6
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	3	1			2
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					2
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					2

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	12	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					2
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					2
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					1
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	Y	-0-					1
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	18	1	157	2	Y	1					2
							1	9									

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
*07	4216	X	3162	-0-	-1054	-0-	322	1	2840	2	Y	-0-					4
*08	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	405	1	3739	2	Y	-0-					4
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	357	1	3368	2	Y	-0-					4
*10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	369	1	3386	2	Y	-0-					4
*11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	327	1	3109	2	Y	-0-					4
*12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	433	1	3813	2	Y	-0-					4
*01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	336	1	3116	2	Y	-0-					4
*02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	326	1	2957	2	Y	-0-					4
*03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	349	1	3290	2	Y	-0-					4
*04	3660	X	3522	-0-	-138	-0-	341	1	3181	2	Y	-0-					4
*05	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	313	1	3137	2	Y	-0-					4
06	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	299	1	2865	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

*01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	214	1	2809	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	203	1	2619	2	Y	-0-					1
*03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	213	1	2906	2	Y	-0-					1
*04	2940	X	2748	-0-	-192	-0-	163	1	2585	2	Y	-0-					1
*05	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	182	1	2734	2	Y	-0-					1
06	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	199	1	2751	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*02	157	N	152	-0-	-5	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					1
*03	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					1
*04	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					1
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					1
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					1

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	123	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	121	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	134	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	136	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	147	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	131	1	1133	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	3	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					2
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	147	1	1922	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	122	1	1576	2	Y	-0-					2
03	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	99	1	1344	2	Y	-0-					2
04	1890	N	1115	-0-	-775	-0-	66	1	1049	2	Y	-0-					2
*05	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	88	1	1314	2	Y	-0-					2
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	93	1	1290	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	47	1	554	2	Y	-0-					2
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	2	Y	-0-					2
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	332	2	Y	1					3
							1	9									
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					3
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	752	2	Y	-0-					3
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	565	2	Y	-0-					3

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
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	2	N	-0-					-0-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	N	-0-					-0-

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
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					2
02	224	N	58	-0-	-166	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					2
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					2
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					2
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					2
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					2

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
*07	5177	X	5164	-0-	-13	-0-	526	1	4638	2	Y	-0-					7
*08	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	497	1	4586	2	Y	-0-					7
*09	5010	X	4871	-0-	-139	-0-	467	1	4404	2	Y	-0-					7
*10	5301	X	3524	-0-	-1777	-0-	346	1	3178	2	Y	-0-					7
*11	5130	X	5056	-0-	-74	-0-	481	1	4575	2	Y	-0-					7
*12	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	492	1	4334	2	Y	-0-					7
*01	5084	X	4706	-0-	-378	-0-	458	1	4248	2	Y	-0-					7
*02	4293	X	3697	-0-	-596	-0-	367	1	3330	2	Y	-0-					7
*03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	393	1	3710	2	Y	-0-					7
*04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	464	1	4330	2	Y	-0-					7
*05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	410	1	4107	2	Y	-0-					7
*06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	432	1	4139	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3341	-0-	-782	-0-	3330	2	11	9	Y	10	49	1			15
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5848	2	34	9	Y	31					46
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			Y	-0-	24	1			22
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5851	2	8	9	Y	7					29
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5264	2	14	9	Y	13					42
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3786	2	8	9	Y	7					49

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					1
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	50	1	452	2	Y	-0-					1
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					1
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	456	2	Y	-0-					1
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					1
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1	5	1			2
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	Y	3					5
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-	2	1			3
04	600	N	365	-0-	-235	-0-	364	2	1	9	Y	1					4
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	344	2	2	9	Y	2					6
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	453	1	5947	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	340	1	4393	2	Y	-0-					3
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	343	1	4672	2	Y	-0-					3
04	5370	X	4102	-0-	-1268	-0-	244	1	3858	2	Y	-0-					3
*05	5549	X	4129	-0-	-1420	-0-	258	1	3871	2	Y	-0-					3
06	5370	X	4100	-0-	-1270	-0-	276	1	3824	2	Y	-0-					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

01	3224	X	592	-0-	-2632	-0-	585	2	7	9	Y	6	32	1			13
02	2016	X	730	-0-	-1286	-0-	707	2	23	9	Y	21					34
03	775	X	541	-0-	-234	-0-	541	2			Y	-0-	17	1			17
04	720	X	584	-0-	-136	-0-	581	2	3	9	Y	3					20
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	Y	5					25
*06	3000	N	4470	-0-	1470	1470	4467	2	3	9	Y	3					28

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-	3	1			1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					2
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	1	1			1
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	209	2	1	9	Y	1					2
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	204	2	1	9	Y	1					3
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	215	2	1	9	Y	1					4

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
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	322	1	3771	2	Y	-0-					1
02	3304	X	2527	-0-	-777	-0-	200	1	2327	2	Y	-0-					1
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	301	1	3626	2	Y	8					9
							9	9									
04	3960	X	3420	-0-	-540	-0-	265	1	3155	2	Y	-0-					9
05	4092	X	3491	-0-	-601	-0-	269	1	3222	2	Y	-0-					9
06	3960	X	3172	-0-	-788	-0-	246	1	2926	2	Y	-0-					9

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
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1400	N	1218	-0-	-182	-0-	87	1	1131	2	Y	-0-					2
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	96	1	1304	2	Y	-0-					2
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	79	1	1254	2	Y	-0-					2
*05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	83	1	1246	2	Y	-0-					2
06	1350	N	801	-0-	-549	-0-	54	1	747	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-

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
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2336	2	9	9	Y	8	41	1			12
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2025	2	29	9	Y	26					38
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	2			Y	-0-	21	1			17
04	2280	N	1874	-0-	-406	-0-	1868	2	6	9	Y	5					22
05	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	1985	2	11	9	Y	10					32
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1980	2	6	9	Y	5					37

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
*10	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	394	1	3617	2	Y	-0-					30
*11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	391	1	3725	2	Y	-0-					30
*12	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	430	1	3790	2	Y	-0-					30
*01	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	405	1	3762	2	Y	-0-					30
*02	3836	X	3694	-0-	-142	-0-	367	1	3327	2	Y	-0-					30
*03	4247	X	3901	-0-	-346	-0-	374	1	3527	2	Y	-0-					30
*04	4110	X	3626	-0-	-484	-0-	351	1	3275	2	Y	-0-					30
*05	4216	X	3810	-0-	-406	-0-	346	1	3464	2	Y	-0-					30
06	4020	X	3397	-0-	-623	-0-	321	1	3076	2	Y	-0-					30

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					21
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	1209	2	1	9	N	1					22
03	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	1534	2			N	-0-					22
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					22
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					22
*06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	6			22

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
01	7192	X	7107	-0-	-85	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5780	-0-	-100	-0-	5773	2	7	9	N	6					6
03	7254	X	7106	-0-	-148	-0-	7102	2	4	9	N	4					10
04	7020	X	6748	-0-	-272	-0-	6747	2	1	9	N	1					11
05	7254	X	6898	-0-	-356	-0-	6898	2			N	-0-					11
*06	6870	X	6544	-0-	-326	-0-	6544	2			N	-0-	1	6			10

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
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	266	2	2	9	N	2					2
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	2	1	9	N	1					3
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					3
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					3
*06	300	N	269	-0-	-31	-0-	268	2	1	9	N	1	1	6			3

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
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	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
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1387	-0-	-153	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1574	2	1	9	N	1	1	6			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	2			Y	-0-					2
02	2828	X	2784	-0-	-44	-0-	2784	2			Y	-0-					2
03	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3053	2			Y	-0-					2
04	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	2807	2			Y	-0-					2
05	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2895	2			Y	-0-					2
06	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	2841	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	221	1	2905	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	194	1	2512	2	Y	-0-					2
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	208	1	2837	2	Y	-0-					2
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	162	1	2559	2	Y	-0-					2
*05	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	150	1	2254	2	Y	-0-					2
*06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	204	1	2832	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

01	3689	X	3074	-0-	-615	-0-	3074	2			N	-0-					31
02	3220	X	2645	-0-	-575	-0-	2632	2	13	9	N	12					43
03	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3158	2	4	9	N	4					47
04	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	2963	2	1	9	N	1					48
05	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	2			N	-0-					48
*06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-	1	6			47

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1					1
03	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1387	2	1	9	N	1					2
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1434	2			N	-0-					2
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					2
*06	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	6			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	428	-0-	-52	-0-	427	2	1	9	N	1	1	6			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3021	2	10	9	Y	9	47	1			14
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2775	2	32	9	Y	29					43
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-	23	1			20
04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2776	2	7	9	Y	6					26
05	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2840	2	13	9	Y	12					38
06	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	2792	2	7	9	Y	6					44

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

01	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	2221	2			N	-0-					4
02	1960	X	1820	-0-	-140	-0-	1820	2			N	-0-					4
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					4
04	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2155	2			N	-0-					4
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					4
*06	2220	N	1834	-0-	-386	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	6			4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	103	1	1354	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	Y	-0-					2
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					2
04	1260	N	172	-0-	-1088	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					2
05	775	N	156	-0-	-619	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					2
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					2

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
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	3503	X	3267	-0-	-236	-0-	3267	2			Y	-0-					1
02	3164	X	2671	-0-	-493	-0-	2671	2			Y	-0-					1
03	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	3363	2			Y	-0-					1
04	3300	X	3190	-0-	-110	-0-	3190	2			Y	-0-					1
05	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			Y	-0-					1
06	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	3083	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
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-

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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

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
01	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2277	2	8	9	Y	7	36	1			13
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2169	2	25	9	Y	23					36
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-	18	1			18
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	Y	4					22
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2221	2	8	9	Y	7					29
*06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9	Y	3					32

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	Y	3	15	1			3
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	739	2	10	9	Y	9					12
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-	8	1			4
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	711	2	2	9	Y	2					6
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3					9
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	Y	1					10

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
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	397	-0-	-657	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*06	390	N	361	-0-	-29	-0-	360	2	1	9	N	1	1	6			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	1	6			-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
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1	1	6			-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					33
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	N	1					34
03	899	N	613	-0-	-286	-0-	613	2			N	-0-					34
04	930	N	354	-0-	-576	-0-	354	2			N	-0-					34
05	899	N	223	-0-	-676	-0-	223	2			N	-0-					34
*06	600	N	308	-0-	-292	-0-	307	2	1	9	N	1	1	6			34

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
01	434	N	129	-0-	-305	-0-	128	2	1	9	Y	1	2	1			4
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2					6
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			5
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1					6
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1					7
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					8

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
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1083	-0-	-121	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1174	2	1	9	N	1	1	6			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	6			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	331	1	3886	2	Y	-0-					2
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	277	1	3218	2	Y	-0-					2
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	288	1	3466	2	Y	8					10
							9	9									
04	3900	X	2966	-0-	-934	-0-	230	1	2736	2	Y	-0-					10
05	4030	X	2866	-0-	-1164	-0-	221	1	2645	2	Y	-0-					10
06	3900	X	3669	-0-	-231	-0-	285	1	3384	2	Y	-0-					10

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
01	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1352	-0-	-272	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1303	2	1	9	N	1	1	6			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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
01	6045	X	5558	-0-	-487	-0-	437	1	5121	2	Y	-0-					4
02	5460	X	5096	-0-	-364	-0-	404	1	4692	2	Y	-0-					4
03	5332	X	4777	-0-	-555	-0-	365	1	4401	2	Y	10					14
							11	9									
04	5160	X	5077	-0-	-83	-0-	394	1	4683	2	Y	-0-					14
05	5332	X	5027	-0-	-305	-0-	387	1	4640	2	Y	-0-					14
06	5160	X	4748	-0-	-412	-0-	369	1	4379	2	Y	-0-					14

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
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
*06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

01	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	3508	2	12	9	Y	11	55	1			18
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3333	2	37	9	Y	34					52
03	3596	X	3285	-0-	-311	-0-	3285	2			Y	-0-	28	1			24
04	3450	X	3245	-0-	-205	-0-	3236	2	9	9	Y	8					32
05	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3385	2	15	9	Y	14					46
06	3600	X	3427	-0-	-173	-0-	3419	2	8	9	Y	7					53

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1782	2	8	9	Y	7	35	1			10
02	896	N	402	-0-	-494	-0-	379	2	23	9	Y	21					31
03	1178	N	944	-0-	-234	-0-	944	2			Y	-0-	17	1			14
04	1740	N	1042	-0-	-698	-0-	1038	2	4	9	Y	4					18
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7					25
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	689	2	4	9	Y	4					29

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	219	1	2564	2	Y	-0-					2
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	190	1	2202	2	Y	-0-					2
03	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	191	1	2306	2	Y	5					7
							6	9									
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	195	1	2324	2	Y	-0-					7
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	209	1	2501	2	Y	-0-					7
*06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	194	1	2300	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	72	1	948	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	84	1	1089	2	Y	-0-					1
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	104	1	1416	2	Y	-0-					1
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	70	1	1109	2	Y	-0-					1
*05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	78	1	1178	2	Y	-0-					1
06	1440	N	844	-0-	-596	-0-	57	1	787	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	446	1	5229	2	Y	-0-					-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	372	1	4319	2	Y	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	357	1	4298	2	Y	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	350	1	4166	2	Y	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	428	1	5138	2	Y	-0-					-0-
*06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	374	1	4449	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
06	630	N	409	-0-	-221	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
							104	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1812	2	7	9	Y	6	28	1			12
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	1579	2	20	9	Y	18					30
03	1860	N	1048	-0-	-812	-0-	1048	2			Y	-0-	14	1			16
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	9	Y	4					20
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2017	2	9	9	Y	8					28
*06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2	4	9	Y	4					32

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

01	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	267	1	3134	2	Y	-0-					2
02	3185	X	3068	-0-	-117	-0-	243	1	2825	2	Y	-0-					2
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	254	1	3062	2	Y	6					8
							7	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	279	1	3316	2	Y	-0-					8
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	249	1	2988	2	Y	-0-					8
*06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	235	1	2798	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	76	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	60	1	707	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
03	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	74	1	824	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
04	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	64	1	744	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	71	1	940	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	70	1	836	2	Y	-0-					-0-
							306	3									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2521	-0-	-139	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2692	-0-	-158	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2630	-0-	-220	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1					1
03	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1671	2	1	9	N	1					2
04	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2			N	-0-					2
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N	-0-					2
*06	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	1429	2	1	9	N	1	1	6			2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2250	2	7	9	Y	6	32	1			7
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2089	2	22	9	Y	20					27
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-	16	1			11
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1987	2	4	9	Y	4					15
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2117	2	9	9	Y	8					23
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	2	4	9	Y	4					27

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	132	1	1550	2	Y	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	149	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	114	1	1371	2	Y	4					4
							4	9									
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	107	1	1279	2	Y	-0-					4
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	157	1	1887	2	Y	-0-					4
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	116	1	1382	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1	1	6			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

01	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1338	-0-	-202	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*06	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	6			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	210	1	2464	2	Y	-0-					3
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	179	1	2081	2	Y	-0-					3
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	196	1	2359	2	Y	5					8
							6	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	186	1	2215	2	Y	-0-					8
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	194	1	2333	2	Y	-0-					8
06	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	180	1	2143	2	Y	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

01	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3630	-0-	630	630	3630	2			N	-0-					-0-
05	3748	X	3118	-0-	-630	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6247	-0-	-46	-0-	491	1	5756	2	Y	-0-					-0-
02	5644	X	5468	-0-	-176	-0-	433	1	5035	2	Y	-0-					-0-
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	478	1	5759	2	Y	-0-					-0-
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	456	1	5429	2	Y	-0-					-0-
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	467	1	5604	2	Y	-0-					-0-
*06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	454	1	5398	2	Y	-0-					-0-

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
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	351	2	14	9	N	13					13
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					13
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					13
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					13
*06	390	N	370	-0-	-20	-0-	369	2	1	9	N	1	1	6			13

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
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	125	1	1639	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	114	1	1468	2	Y	-0-					2
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	122	1	1667	2	Y	-0-					2
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	96	1	1526	2	Y	-0-					2
*05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	106	1	1590	2	Y	-0-					2
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	109	1	1508	2	Y	-0-					1

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
01	558	N	101	-0-	-457	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	Y	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
*06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	257	1	3019	2	Y	-0-					2
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	223	1	2590	2	Y	-0-					2
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	236	1	2845	2	Y	6					8
							7	9									
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	229	1	2726	2	Y	-0-					8
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	240	1	2883	2	Y	-0-					8
06	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	222	1	2642	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2645	-0-	-519	-0-	2642	2	3	9	N	3					3
03	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	3426	2	3	9	N	3					6
04	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2978	2			N	-0-					6
05	3441	X	2400	-0-	-1041	-0-	2400	2			N	-0-					6
*06	3330	X	2513	-0-	-817	-0-	2512	2	1	9	N	1	1	6			6

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	273	1	4548	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	261	1	3111	2	Y	-0-					-0-
							1324	3									
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	300	1	3347	2	Y	-0-					-0-
							1178	3									
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	296	1	3412	2	Y	-0-					-0-
							1235	3									
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	329	1	4317	2	Y	-0-					-0-
							1138	3									
*06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	315	1	3763	2	Y	-0-					-0-
							1375	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

01	5115	X	1970	-0-	-3145	-0-	155	1	1815	2	Y	-0-					3
02	3960	X	1088	-0-	-2872	-0-	86	1	1002	2	Y	-0-					3
03	T. A.		4417	-0-	4417	4417	338	1	4073	2	Y	5					8
							6	9									
04	T. A.		6170	-0-	6170	10587	478	1	5692	2	Y	-0-					8
05	T. A.		6617	-0-	6617	17204	509	1	6108	2	Y	-0-					8
06	T. A.		5778	-0-	5778	22982	449	1	5329	2	Y	-0-					8

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	107	1	1199	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	103	1	1190	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	112	1	1471	2	Y	-0-					-0-
							389	3									
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1271	2	Y	-0-					-0-
							464	3									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					1
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	18	1	218	2	Y	3					4
							3	9									
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					4
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					4
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					4

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
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	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
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	355	1	4166	2	Y	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	313	1	3634	2	Y	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	335	1	4040	2	Y	-0-					-0-
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	322	1	3838	2	Y	-0-					-0-
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	340	1	4083	2	Y	-0-					-0-
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	326	1	3869	2	Y	-0-					-0-

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
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	146	1	1710	2	Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	134	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	149	1	1791	2	Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	142	1	1687	2	Y	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	143	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	131	1	1559	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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 #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	902	-0-	-276	-0-	71	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	63	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	760	2	Y	2					2
							2	9									
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	61	1	730	2	Y	-0-					2
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	59	1	703	2	Y	-0-					2
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	58	1	692	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	111	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1301	N	1263	-0-	-38	-0-	100	1	1163	2	Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	106	1	1280	2	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	99	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	104	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	105	1	1243	2	Y	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 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
01	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1210	-0-	-162	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	1631	2	63	9	N	57	1	6			56

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-

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
01	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	178	1	2084	2	Y	-0-					3
02	2240	X	2121	-0-	-119	-0-	168	1	1953	2	Y	-0-					3
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	177	1	2131	2	Y	4					7
							4	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	164	1	1954	2	Y	-0-					7
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	167	1	2004	2	Y	-0-					7
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	162	1	1924	2	Y	-0-					7

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
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1364	X	1031	-0-	-333	-0-	81	1	950	2	Y	-0-					1
02	1232	X	793	-0-	-439	-0-	63	1	730	2	Y	-0-					1
03	837	X	794	-0-	-43	-0-	61	1	731	2	Y	2					3
							2	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	69	1	825	2	Y	-0-					3
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	60	1	717	2	Y	-0-					3
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	160	1	1899	2	Y	-0-					3

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
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	2	N	-0-					10
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	212	1	1918	2	N	-0-					10
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	205	1	1940	2	N	-0-					10
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	202	1	1882	2	N	-0-					10
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	192	1	1924	2	N	-0-					10
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	2	N	-0-					9

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	207	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	2686	X	2053	-0-	-633	-0-	163	1	1890	2	Y	-0-					-0-
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	176	1	2123	2	Y	4					4
							4	9									
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	184	1	2188	2	Y	-0-					4
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	182	1	2188	2	Y	-0-					4
*06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	181	1	2145	2	Y	-0-					4

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
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	317	1	3713	2	Y	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	285	1	3315	2	Y	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	257	1	3092	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3428	-0-	-412	-0-	266	1	3162	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	252	1	3023	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3315	-0-	-525	-0-	257	1	3058	2	Y	-0-					-0-

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
01	5146	X	4088	-0-	-1058	-0-	328	1	3760	2	Y	-0-					74
02	4648	X	3978	-0-	-670	-0-	333	1	3644	2	Y	1					75
							1	9									
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	476	1	4684	2	Y	-0-					75
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	487	1	4658	2	Y	-0-					75
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	566	1	4963	2	Y	-0-					75
*06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	538	1	4731	2	Y	3					78
							3	9									

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
01	1085	N	931	-0-	-154	-0-	66	1	864	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	866	N	817	-0-	-49	-0-	59	1	758	2	Y	-0-					1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	Y	1					2
							1	9									
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					2
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	2	Y	-0-					2
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	890	3	63	9	Y	57	57	1			246
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1295	3	22	9	Y	20	14	1			252
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					252
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	183	3	7	9	Y	6	4	1			254
06	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					254

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	DLQ G-10		-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

01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13796	3	107	9	Y	97	140	1			-0-
02	7476	X	2561	-0-	-4915	-0-	2436	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
03	8277	X	4870	-0-	-3407	-0-	4706	3	164	9	Y	149	98	1			51
04	8010	X	2446	-0-	-5564	-0-	2446	3			Y	-0-					51
05	8277	X	1992	-0-	-6285	-0-	1600	3	392	9	Y	356	204	1			203
06	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4013	3949	3	64	9	Y	58	42	1			219

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

01	7845	5054	-0-	-2791	B	188724	5054	3			Y	-0-	45	1			77
02	7980	624	-0-	-7356	B	181368	453	3	171	9	Y	155	199	1			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 181368																			
03	8835	632	-0-	-8203	B	173165	516	3	116	9	Y	105	69	1			69
04	0	214	-0-	214	B	173379	214	3			Y	-0-					69
05	0	416	-0-	416	B	173795	118	3	298	9	Y	271	157	1			183
06	T. A.	2200	-0-	2200	B	175995	1987	3	213	9	Y	194	142	1			235

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

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

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

	ALLOW		GAS PROD	INJ	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4					33
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1577	2	25	9	N	23					56
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1072	2	10	9	N	9					65
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	47	1			19
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					24
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	725	2	18	9	N	16					40

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

	ALLOW		GAS PROD	INJ	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7					66
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	394	2	45	9	Y	41					107
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	268	2	18	9	Y	16					123
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-	89	1			34
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					34
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			Y	-0-					34

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

	ALLOW		GAS PROD	INJ	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4					25
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	788	2	25	9	Y	23					48
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	536	2	10	9	Y	9					57
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	41	1			17
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	412	2	4	9	Y	4					21
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	363	2	19	9	Y	17					38

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-					46
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-					46
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-					46
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					46
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					46
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

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

01	589	N	410	-0-	-179	-0-	403	2	7 9	N	6	104	1			49
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2		N	-0-					49
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	533	2	7 9	N	6	11	1			44
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3 9	N	3					47
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	463	2	7 9	N	6					53
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	382	2	3 9	N	3					56

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-					14
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	454	2		N	-0-					14
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-					14
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					14
05	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2		N	-0-					14
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2		N	-0-					14

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	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 #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-					10
02	812	N	337	-0-	-475	-0-	337	2			N	-0-					10
03	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					10
04	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	2			N	-0-					10
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					10
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					10

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	1			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054

BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

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

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

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

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2713	-0-	-1534	-0-	181	1	2523	2	Y	8					15
							9	9									
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	258	1	3621	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	230	1	3002	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	288	1	3780	2	Y	16					25
							18	9									
05	4309	X	2536	-0-	-1773	-0-	176	1	2347	2	Y	12	17	1			20
							13	9									
06	4170	X	2444	-0-	-1726	-0-	178	1	2248	2	Y	16	16	1			20
							18	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	82	1	1146	2	Y	7					14
							8	9									
02	1064	N	896	-0-	-168	-0-	59	1	833	2	Y	4	10	1			8
							4	9									
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	68	1	894	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	75	1	989	2	Y	3					7
							3	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	93	1	1171	2	Y	6	5	1			7
							7	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

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

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 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
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

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-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

01	310	N	243	-0-	-67	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	368	-0-	-221	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	260	-0-	-220	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-

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

01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	382	1	1791	2	N	-0-					117
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	324	1	1680	2	N	-0-					117
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	357	1	1673	2	N	-0-					117
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	340	1	1610	2	N	-0-					117
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	343	1	1587	2	N	8					125
							9	9									
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	348	1	1649	2	N	-0-					125

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

01	2046	#	1348	-0-	-698	-0-	90	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1848	#	1111	-0-	-737	-0-	74	1	1037	2	Y	-0-					-0-
03	1612	#	1089	-0-	-523	-0-	77	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	1380	#	1087	-0-	-293	-0-	77	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1333	#	849	-0-	-484	-0-	59	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	1290	#	755	-0-	-535	-0-	55	1	700	2	Y	-0-					-0-

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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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
01	16988	X	15340	-0-	-1648	-0-	39	1	14737	2	Y	513	503	1			36
							564	9									
02	15344	X	13262	-0-	-2082	-0-	38	1	12774	2	Y	409	421	1			24
							450	9									
03	15965	X	12267	-0-	-3698	-0-	38	1	11849	2	Y	345	341	1			28
							380	9									
04	14850	X	14138	-0-	-712	-0-	184	1	13547	2	Y	370	367	1			31
							407	9									
05	15345	X	11337	-0-	-4008	-0-	167	1	10886	2	Y	258	258	1			31
							284	9									
06	14850	X	14577	-0-	-273	-0-	175	1	14064	2	Y	307	281	1			57
							338	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
01	17360	X	15211	-0-	-2149	-0-	40	1	14906	2	Y	241	237	1			17
							265	9									
02	15680	X	12635	-0-	-3045	-0-	37	1	12396	2	Y	184	190	1			11
							202	9									
03	16368	X	12612	-0-	-3756	-0-	44	1	12384	2	Y	167	164	1			14
							184	9									
04	15090	X	15086	-0-	-4	-0-	188	1	14653	2	Y	223	218	1			19
							245	9									
05	15593	X	14494	-0-	-1099	-0-	175	1	14033	2	Y	260	248	1			31
							286	9									
06	14730	X	14093	-0-	-637	-0-	174	1	13660	2	Y	235	222	1			44
							259	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	N	-0-					-0-
06	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
01	65877	X	65877	-0-	-0-	-0-	169	1	63145	2	Y	2330	2278	1			162
							2563	9									
02	44323	X	44323	-0-	-0-	-0-	126	1	42336	2	Y	1692	1753	1			101
							1861	9									
03	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	87	1	27465	2	Y	1038	1054	1			85
							1142	9									
04	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	113	1	28460	2	Y	1207	1190	1			102
							1328	9									
05	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	94	1	37135	2	Y	864	863	1			103
							950	9									
06	49290	X	33142	-0-	-16148	-0-	93	1	32283	2	Y	696	669	1			130
							766	9									

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
01	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	2234	1	10469	2	Y	471	454	1			33
							518	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	823	1	2276	2	Y	105	132	1			6
							116	9									
03	3410	X	2597	-0-	-813	-0-	1716	1	795	2	Y	78	78	1			6
							86	9									
04	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	236	1	2774	2	Y	105	102	1			9
							116	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	518	1	2872	2	Y	61	63	1			7
							67	9									
06	7950	X	3584	-0-	-4366	-0-	521	1	2997	2	Y	60	56	1			11
							66	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6183	-0-	6183	6183	65	1	5934	2	N	167	157	1			10
							184	9									
03	14B2 EXT		5973	-0-	5973	12156	91	1	5721	2	N	146	144	1			12
							161	9									
04	14B2 EXT		6033	-0-	6033	18189	123	1	5730	2	N	164	162	1			14
							180	9									
05	23018	X	4829	-0-	-18189	-0-	140	1	4514	2	Y	159	154	1			19
							175	9									
06	6630	X	3612	-0-	-3018	-0-	135	1	3355	2	Y	111	109	1			21
							122	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		28879	-0-	28879	66128	74	1	27555	2	Y	1136	1145	1			79
							1250	9									
02	T. A.		19487	-0-	19487	85615	55	1	18575	2	Y	779	812	1			46
							857	9									
03	98447	X	12832	-0-	-85615	-0-	39	1	12152	2	Y	583	581	1			48
							641	9									
04	35370	X	9474	-0-	-25896	-0-	35	1	8912	2	Y	479	486	1			41
							527	9									
05	36549	X	9587	-0-	-26962	-0-	23	1	9018	2	Y	496	478	1			59
							546	9									
*06	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	34	1	12015	2	Y	612	557	1			114
							673	9									

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
01	14B2	EXT	59864	-0-	59864	59864	130	1	58099	2	N	1486	1383	1			103
							1635	9									
02	14B2	EXT	22715	-0-	22715	82579	191	1	21742	2	N	711	772	1			42
							782	9									
03	T. A.		11870	-0-	11870	94449	156	1	11342	2	N	338	352	1			28
							372	9									
04	54600		8254	-0-	-46346	48103	777	1	7189	2	N	262	268	1			22
							288	9									
05	57789	R	9686	-0-	-48103	-0-	1533	1	7745	2	Y	371	349	1			44
							408	9									
06	57990		6932	-0-	-51058	-0-	1084	1	5576	2	Y	247	245	1			46
							272	9									

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

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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

01	868	N	779	-0-	-89	-0-	82	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	73	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	43	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	22	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	2	Y	-0-					-0-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

01	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	502	1	4286	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	4648	X	4448	-0-	-200	-0-	435	1	3999	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	5084	X	4038	-0-	-1046	-0-	256	1	3769	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	116	1	4699	2	Y	53	49	1			5
							58	9									
05	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	264	1	4612	2	Y	46	46	1			5
							51	9									
06	4770	X	4509	-0-	-261	-0-	252	1	4210	2	Y	43	42	1			6
							47	9									

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
01	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	369	1	3199	2	Y	56	58	1			2
							62	9									
02	3556	X	3244	-0-	-312	-0-	310	1	2883	2	Y	46	44	1			4
							51	9									
03	3906	X	2953	-0-	-953	-0-	183	1	2723	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
04	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	81	1	3264	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
05	3658	X	3597	-0-	-61	-0-	193	1	3371	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
06	3510	X	3113	-0-	-397	-0-	175	1	2908	2	Y	27	26	1			4
							30	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

01	T. A.		-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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95074	X	95074	-0-	-0-	-0-		400	1	90902	2	Y	3429	3587	1			145
								3772	9									
02	69406	X	69406	-0-	-0-	-0-		374	1	66503	2	Y	2299	2253	1			191
								2529	9									
03	57721	X	57721	-0-	-0-	-0-		379	1	55160	2	Y	1984	2011	1			164
								2182	9									
04	50980	X	50980	-0-	-0-	-0-		311	1	48635	2	Y	1849	1831	1			182
								2034	9									
*05	44658	X	44658	-0-	-0-	-0-		320	1	43483	2	Y	777	873	1			86
								855	9									
06	54030	X	34546	-0-	-19484	-0-		329	1	33533	2	Y	622	617	1			91
								684	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

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

01	3782	X	3440	-0-	-342	-0-		355	1	3051	2	Y	31	32	1			1
								34	9									
02	3416	X	3126	-0-	-290	-0-		302	1	2795	2	Y	26	25	1			2
								29	9									
03	3596	X	2798	-0-	-798	-0-		176	1	2596	2	Y	24	24	1			2
								26	9									
04	3330	X	2700	-0-	-630	-0-		65	1	2603	2	Y	29	28	1			3
								32	9									
05	3472	X	2898	-0-	-574	-0-		155	1	2714	2	Y	26	26	1			3
								29	9									
06	3360	X	1672	-0-	-1688	-0-		94	1	1560	2	Y	16	17	1			2
								18	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

01	16399	X	7551	-0-	-8848	-0-		784	1	6717	2	Y	45	47	1			2
								50	9									
02	12852	X	6290	-0-	-6562	-0-		612	1	5641	2	Y	34	33	1			3
								37	9									
03	11470	X	4095	-0-	-7375	-0-		258	1	3812	2	Y	23	24	1			2
								25	9									
04	9060	X	2373	-0-	-6687	-0-		57	1	2298	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
05	8153	X	5441	-0-	-2712	-0-		294	1	5118	2	Y	26	25	1			3
								29	9									
*06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-		534	1	8776	2	Y	10	12	1			1
								11	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	362	2	Y	10	13	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

01	21173 X	18993	-0-	-2180	-0-	52 843	1 9	18098	2	Y	766	790	1			32
02	19124 X	18730	-0-	-394	-0-	67 766	1 9	17897	2	Y	696	670	1			58
03	19437 X	13283	-0-	-6154	-0-	60 562	1 9	12661	2	Y	511	527	1			42
04	18510 X	16606	-0-	-1904	-0-	60 779	1 9	15767	2	Y	708	680	1			70
*05	20739 X	18431	-0-	-2308	-0-	72 745	1 9	17614	2	Y	677	672	2			75
06	20070 X	15653	-0-	-4417	-0-	84 641	1 9	14928	2	Y	583	573	1			85

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

01	34937 X	29363	-0-	-5574	-0-	85 502	1 9	28776	2	Y	456	471	1			19
02	30156 X	26571	-0-	-3585	-0-	99 414	1 9	26058	2	Y	376	364	1			31
03	32333 X	22672	-0-	-9661	-0-	106 365	1 9	22201	2	Y	332	336	1			27
04	31009 X	31009	-0-	-0-	-0-	109 1744	1 9	29156	2	Y	1585	1456	1			156
*05	31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	121 1540	1 9	29752	2	Y	1400	1401	1			155
*06	27278 X	27278	-0-	-0-	-0-	142 1348	1 9	25788	2	Y	1225	1201	1			179

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		21213	-0-	21213	81299	61 367	1 9	20785	2	Y	334	352	1			14
02	98151	X	16852	-0-	-81299	-0-	63 317	1 9	16472	2	Y	288	278	1			24
03	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	63 298	1 9	13267	2	Y	271	273	1			22
04	29700	X	14927	-0-	-14773	-0-	56 393	1 9	14478	2	Y	357	344	1			35
*05	28117	X	13420	-0-	-14697	-0-	54 304	1 9	13062	2	Y	276	280	1			31
06	16830	X	11131	-0-	-5699	-0-	62 259	1 9	10810	2	Y	235	232	1			34

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
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	537 37	1 9	4603	2	Y	34	36	1			1
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	415 30	1 9	3827	2	Y	27	26	1			2
03	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	229 25	1 9	3381	2	Y	23	23	1			2
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	120 42	1 9	4777	2	Y	38	36	1			4
05	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	225 30	1 9	3919	2	Y	27	28	1			3
06	DLQ G-10		2730	-0-	2730	2730	154 21	1 9	2555	2	Y	19	19	1			3

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
01	T. A.		24807	-0-	24807	126467	65 1473	1 9	23269	2	Y	1339	1436	1			57
02	142378	X	15911	-0-	-126467	-0-	55 883	1 9	14973	2	Y	803	793	1			67
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	598 515	1 9	7701	2	Y	468	496	1			39
04	60210	X	55457	-0-	-4753	-0-	1426 922	1 9	53109	2	Y	838	795	1			82
*05	52862	X	52862	-0-	-0-	-0-	354 879	1 9	51629	2	Y	799	792	1			89
06	24000	X	15253	-0-	-8747	-0-	105 307	1 9	14841	2	Y	279	327	1			41

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
01	5983	X	5178	-0-	-805	-0-	502 204	1 9	4472	2	Y	185	191	1			8
02	5348	X	3984	-0-	-1364	-0-	367 144	1 9	3473	2	Y	131	128	1			11
03	5611	X	4114	-0-	-1497	-0-	246 155	1 9	3713	2	Y	141	140	1			12
04	5400	X	4973	-0-	-427	-0-	116 120	1 9	4737	2	Y	109	110	1			11
*05	5270	X	4325	-0-	-945	-0-	227 89	1 9	4009	2	Y	81	83	1			9
06	4950	X	3999	-0-	-951	-0-	217 86	1 9	3696	2	Y	78	76	1			11

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

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

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 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
01	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1223	-0-	-261	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	509	-0-	-901	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2852	X	1184	-0-	-1668	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2219	-0-	-357	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1696	-0-	-970	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2086	-0-	-363	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
01	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1465	-0-	-243	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	23216	-0-	23216	23216	23216	3			N	-0-					-0-
04	SI	MULT	30245	-0-	30245	53461	30245	3			N	-0-					-0-
05	81872	X	28411	-0-	-53461	-0-	28411	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	570	N	167	-0-	-403	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	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 #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	324	-0-	-606	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

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

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	434	-0-	-5456	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	2045	-0-	-3275	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	1548	-0-	-4094	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	851	-0-	-409	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	811	-0-	-522	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	88	-0-	-1090	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	504	N	121	-0-	-383	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
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	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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	1891	X	1036	-0-	-855	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	990	N	680	-0-	-310	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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

01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

01	2914	X	548	-0-	-2366	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	584	-0-	-2048	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	311	-0-	-2324	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	690	X	297	-0-	-393	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	713	X	173	-0-	-540	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

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

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
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		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
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		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
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		3171	-0-	3171	3171	3171	3			N	-0-					-0-
05	12093	X	8922	-0-	-3171	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 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
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	4			Y	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	178	1	82	3	Y	7	4	1			3
							9	4	8	9							
03	465	X	335	-0-	-130	-0-	172	1	125	3	Y	1	2	1			2
							37	4	1	9							
04	810	X	282	-0-	-528	-0-	10	1	272	3	Y	-0-	1	1			1
05	837	X	314	-0-	-523	-0-	15	1	299	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	X	314	-0-	-496	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

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-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

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-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

01	4805	X	426	-0-	-4379	-0-	235	4	191	9	Y	174	188	1			156
02	1092	X	332	-0-	-760	-0-	6	1	103	3	Y	192	204	1			144
							12	4	211	9							
03	496	X	347	-0-	-149	-0-	7	1	143	3	Y	140	137	1			147
							43	4	154	9							
04	420	X	389	-0-	-31	-0-	7	1	195	3	Y	170	218	1			99
							187	9									
05	434	X	428	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	Y	197	162	1			134
							217	9									
06	420	X	306	-0-	-114	-0-	5	1	121	3	Y	164	165	1			133
							180	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5729	-0-	-6 B	-0-	355	1	5279	3	Y	86	195	1			264
							95	9									
02	5180	X	4358	-0-	-822 B	-0-	310	1	3879	3	Y	154	191	1			227
							169	9									
03	6381	X	6381	-0-	-0- B	-0-	550	1	5770	3	Y	55					282
							61	9									
04	DLQ G-10		6855	-0-	6855 B	6855	584	1	6151	3	Y	109	138	1			253
							120	9									
05	12212	X	5357	-0-	-6855 B	-0-	472	1	4842	3	Y	39					292
							43	9									
06	6180	X	5165	-0-	-1015 B	-0-	472	1	4664	2	Y	26	146	1			172
							29	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 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
01	1643	N	1580	-0-	-63 B	-0-	1580	2			Y	-0-					70
02	1624	N	1482	-0-	-142 B	-0-	1482	2			Y	-0-					70
03	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			Y	-0-					70
04	1530	N	1307	-0-	-223 B	-0-	1307	2			Y	-0-					70
05	1643	N	1327	-0-	-316 B	-0-	1327	2			Y	-0-					70
*06	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			Y	-0-					70

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					93
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					93
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					93
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	14	1	179	2	N	-0-					80
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	10	1	112	2	N	-0-					80
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	9	1	108	2	N	-0-					80
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	15	1	171	2	N	-0-					80
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	13	1	157	2	N	-0-					80
*06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	12	1	155	2	N	-0-					80

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	12	4	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	9	22	1			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	7	2	1	7	8	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	3	3	1			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	3	3	1			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	8	3	1			20

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

01	3720	X	3299	-0-	-421 B	-0-	240	1	3004	2	N	50	192	1			27
							55	9									
02	3360	X	2965	-0-	-395 B	-0-	233	1	2692	2	N	36	7	1			56
							40	9									
03	3720	X	3428	-0-	-292 B	-0-	260	1	3110	2	N	53	6	1			103
							58	9									
04	3600	X	3490	-0-	-110 B	-0-	271	1	3188	2	N	28	7	1			124
							31	9									
05	3503	X	3447	-0-	-56 B	-0-	260	1	3156	2	N	28	107	1			45
							31	9									
*06	3331	X	3331	-0-	-0- B	-0-	244	1	3062	2	N	23	7	1			61
							25	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	1	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

01	465	N	498	-0-	33 B	-84590	36	1	453	2	N	8	3	1			51
							9	9									
02	448	N	254	-0-	-194 B	-84590	20	1	232	2	N	2	2	1			51
							2	9									
03	434	N	335	-0-	-99 B	-84590	26	1	308	2	N	1	1	1			51
							1	9									
04	480	N	432	-0-	-48 B	-84590	34	1	396	2	N	2	2	1			51
							2	9									
05	279	N	488	-0-	209 B	-84381	37	1	448	2	N	3	2	1			52
							3	9									
06	300	N	440	-0-	140 B	-84241	32	1	406	2	N	2	2	1			52
							2	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	3	4	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	2	1			2
03	0	N	26	-0-	26 B	-64510	2	1	22	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	0	N	323	-0-	323 B	-64187	25	1	296	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	0	N	117	-0-	117 B	-64070	9	1	106	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-64070					N	2	2	1			2

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1244	-0-	-337 B	-113063	87	1	1095	2	N	56	1	1			207
							62	9									
02	1428	N	1110	-0-	-318 B	-113063	86	1	989	2	N	32	195	1			44
							35	9									
03	1488	N	1293	-0-	-195 B	-113063	99	1	1190	2	N	4					48
							4	9									
04	1200	N	1359	-0-	159 B	-112904	105	1	1241	2	N	12					60
							13	9									
05	1240	N	1428	-0-	188 B	-112716	107	1	1300	2	N	19					79
							21	9									
06	1140	N	1276	-0-	136 B	-112580	93	1	1166	2	N	15					94
							17	9									

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	660	-0-	9 B	-7323	46	1	580	2	N	31	18	1			90
							34	9									
02	616	N	598	-0-	-18 B	-7323	46	1	533	2	N	17	12	1	9	8	86
							19	9									
03	527	N	613	-0-	86 B	-7237	45	1	543	2	N	23	10	1	3	8	96
							25	9									
04	630	N	604	-0-	-26 B	-7237	44	1	523	2	N	34	12	1			118
							37	9									
05	651	N	648	-0-	-3 B	-7237	48	1	577	2	N	21	84	1			55
							23	9									
06	540	N	594	-0-	54 B	-7183	41	1	516	2	N	34	12	1			77
							37	9									

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	657	-0-	-25 B	-269703	43	1	536	2	N	71	192	1			48
							78	9									
02	616	N	565	-0-	-51 B	-269703	41	1	476	2	N	44					92
							48	9									
03	558	N	594	-0-	36 B	-269667	44	1	526	2	N	22					114
							24	9									
04	630	N	575	-0-	-55 B	-269667	43	1	503	2	N	26					140
							29	9									
05	620	N	567	-0-	-53 B	-269667	42	1	506	2	N	17	125	1			32
							19	9									
06	510	N	667	-0-	157 B	-269510	48	1	604	2	N	14					46
							15	9									

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
01	3658	X	3182	-0-	-476 B	-0-	230	1	2884	2	N	62	14	1			110
							68	9									
02	3332	X	2812	-0-	-520 B	-0-	219	1	2527	2	N	60	9	1	7	8	154
							66	9									
03	3689	X	3095	-0-	-594 B	-0-	234	1	2799	2	N	56	7	1	2	8	201
							62	9									
04	3540	X	2936	-0-	-604 B	-0-	225	1	2649	2	N	56	197	1			60
							62	9									
05	3317	X	3251	-0-	-66 B	-0-	244	1	2960	2	N	43	9	1			94
							47	9									
*06	3155	X	3155	-0-	-0- B	-0-	229	1	2872	2	N	49	9	1			134
							54	9									

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	17	1	215	2	N	1	1	1			19
							1	9									
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	8	1	88	2	N	3	1	1			21
							3	9									
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	118	2	N	1	1	1			21
							1	9									
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	6	1	68	2	N	1	1	1			21
							1	9									
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	21	1	258	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	9	1	113	2	N	6	1	1			26
							7	9									

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	82	1	1022	2	N	3	3	1			196
							3	9									
02	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	73	1	838	2	N	5	2	1			199
							6	9									
03	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	70	1	842	2	N	1	1	1			199
							1	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	104	1	1228	2	N	2	2	1			199
							2	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	119	1	1448	2	N	2	2	1			199
							2	9									
*06	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	113	1	1423	2	N	2	2	1			199
							2	9									

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	23	2	N	14	17	1			59
							15	9									
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	11	11	1			59
							12	9									
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	10	9	1			60
							11	9									
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	22	2	N	9	11	1			58
							10	9									
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	11	11	1			58
							12	9									
*06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	N	10	11	1			57
							11	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	7	1			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1	2	8	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	4	1	1	8	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	4	1			5

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

01	2914	X	2610	-0-	-304 B	-8661	187	1	2346	2	N	70	30	1			172
							77	9									
02	2632	X	2314	-0-	-318 B	-8661	180	1	2076	2	N	53	19	1	9	8	197
							58	9									
03	2914	X	2708	-0-	-206 B	-8661	207	1	2478	2	N	21	16	1	3	8	199
							23	9									
04	2820	X	2438	-0-	-382 B	-8661	183	1	2154	2	N	92	206	1			85
							101	9									
05	2852	X	2601	-0-	-251 B	-8661	195	1	2361	2	N	41	19	1			107
							45	9									
06	2520	X	2413	-0-	-107 B	-8661	175	1	2202	2	N	33	19	1			121
							36	9									

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	47	1	592	2	N	2					45
							2	9									
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	34	1	390	2	N	8					53
							9	9									
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	37	1	448	2	N	-0-					53
04	390	N	126	-0-	-264 B	-0-	10	1	116	2	N	-0-					53
05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	42	1	506	2	N	2					55
							2	9									
06	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	28	1	348	2	N	1					56
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	11	1	140	2	N	3	3	1			57
							3	9									
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	11	1	132	2	N	2	2	1	1	8	56
							2	9									
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	12	1	140	2	N	2	2	1			56
							2	9									
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	115	2	N	2	2	1			56
							2	9									
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	111	2	N	4	2	1			58
							4	9									
*06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	9	1	108	2	N	2	2	1			58
							2	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2436	-0-	-13 B	-0-	174	1	2172	2	N	82	184	1			15
							90	9									
02	2324	X	2301	-0-	-23 B	-0-	178	1	2049	2	N	67					82
							74	9									
03	2689	X	2689	-0-	-0- B	-0-	202	1	2422	2	N	59					141
							65	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	178	1	2096	2	N	116	182	1			75
							128	9									
05	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	194	1	2357	2	N	76					151
							84	9									
*06	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	187	1	2353	2	N	94	191	1			54
							103	9									

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

01	186	N	108	-0-	-78 B	-181923	5	1	60	2	N	39	33	1			109
							43	9									
02	112	N	61	-0-	-51 B	-181923	3	1	32	2	N	24	21	1	15	8	97
							26	9									
03	93	N	67	-0-	-26 B	-181923	3	1	34	2	N	27	18	1	5	8	101
							30	9									
04	90	N	43	-0-	-47 B	-181923	2	1	21	2	N	18	21	1			98
							20	9									
05	62	N	72	-0-	10 B	-181913	4	1	45	2	N	21	21	1			98
							23	9									
06	60	N	56	-0-	-4 B	-181913	2	1	26	2	N	25	21	1			102
							28	9									

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

01	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	35	1	433	2	N	4					44
							4	9									
02	392	N	390	-0-	-2 B	-0-	31	1	359	2	N	-0-					44
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	31	1	377	2	N	2					46
							2	9									
04	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	32	1	381	2	N	11					57
							12	9									
05	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	31	1	372	2	N	1					58
							1	9									
*06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	27	1	339	2	N	1					59
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

01	6	N	4	-0-	-2 B	-6361	4	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-6361					N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5 B	-6361	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	20	-0-	16 B	-6345	2	1	18	2	N	-0-					-0-
05	0	N	1	-0-	1 B	-6344	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-6344					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

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
01	2356	X	4291	-0-		1935	B	-378070	308 130	1 9	3853	2	N	118	44	1			278
02	2128	X	3519	-0-		1391	B	-376679	276 61	1 9	3182	2	N	55	220	1	13	8	100
03	2356	X	3252	-0-		896	B	-375783	246 55	1 9	2951	2	N	50	24	1	4	8	122
04	2280	X	3923	-0-		1643	B	-374140	302 70	1 9	3551	2	N	64	28	1			158
05	2356	X	6674	-0-		4318	B	-369822	502 89	1 9	6083	2	N	81	28	1			211
06	2280	X	4597	-0-		2317	B	-367505	334 70	1 9	4193	2	N	64	181	1			94

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

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
01	217	N	208	-0-		-9	B	-14323	15 10	1 9	183	2	N	9	4	1			149
02	196	N	172	-0-		-24	B	-14323	13 13	1 9	146	2	N	12	2	1	1	8	158
03	155	N	155	-0-		-0-	B	-14323	11 13	1 9	131	2	N	12	2	1			168
04	210	N	170	-0-		-40	B	-14323	13 8	1 9	149	2	N	7	2	1			173
05	186	N	92	-0-		-94	B	-14323	7 3	1 9	82	2	N	3	2	1			174
06	150	N	192	-0-		42	B	-14281	11 40	1 9	141	2	N	36	190	1			20

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

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
01	1860	N	1620	-0-		-240	B	-178055	114 75	1 9	1431	2	N	68	52	1			319
02	1708	N	1387	-0-		-321	B	-178055	106 57	1 9	1224	2	N	52	34	1	20	8	317
03	1705	N	1524	-0-		-181	B	-178055	113 54	1 9	1357	2	N	49	29	1	7	8	330
04	1560	N	1433	-0-		-127	B	-178055	109 40	1 9	1284	2	N	36	34	1			332
05	1550	N	1497	-0-		-53	B	-178055	106 100	1 9	1291	2	N	91	220	1			203
06	1320	N	1246	-0-		-74	B	-178055	88 51	1 9	1107	2	N	46	33	1			216

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

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
01	8618	X	8024	-0-		-594	B	-633407	571 304	1 9	7149	2	N	276	375	1			249
02	7952	X	6961	-0-		-991	B	-633407	537 226	1 9	6198	2	N	205	117	1	48	8	289
03	8804	X	7509	-0-		-1295	B	-633407	561 229	1 9	6719	2	N	208	100	1	17	8	380
04	8460	X	7169	-0-		-1291	B	-633407	547 185	1 9	6437	2	N	168	311	1			237
05	8091	X	7246	-0-		-845	B	-633407	537 194	1 9	6515	2	N	176	118	1			295
06	7770	X	6940	-0-		-830	B	-633407	495 235	1 9	6210	2	N	214	306	1			203

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	912	-0-		323 B	-7322	63	1	794	2	N	50	20	1			207
								55	9									
02	672	N	759	-0-		87 B	-7235	56	1	646	2	N	52	202	1	3	8	54
								57	9									
03	465	N	784	-0-		319 B	-6916	59	1	711	2	N	13	11	1	1	8	55
								14	9									
04	870	N	671	-0-		-199 B	-6916	51	1	605	2	N	14	13	1			56
								15	9									
05	837	N	663	-0-		-174 B	-6916	49	1	589	2	N	23	13	1			66
								25	9									
06	690	N	680	-0-		-10 B	-6916	49	1	613	2	N	16	13	1			69
								18	9									

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	7848	-0-		5120 B	-445396	567	1	7091	2	N	173	111	1			364
								190	9									
02	2464	X	6938	-0-		4474 B	-440922	540	1	6230	2	N	153	262	1	41	8	214
								168	9									
03	2728	X	7501	-0-		4773 B	-436149	568	1	6806	2	N	115	61	1	14	8	254
								127	9									
04	2640	X	7091	-0-		4451 B	-431698	546	1	6428	2	N	106	71	1			289
								117	9									
05	2728	X	7241	-0-		4513 B	-427185	540	1	6551	2	N	136	266	1			159
								150	9									
06	2640	X	6846	-0-		4206 B	-422979	493	1	6188	2	N	150	71	1			238
								165	9									

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5245	-0-		-738 B	-200016	383	1	4794	2	N	62	199	1			74
								68	9									
02	5404	X	3526	-0-		-1878 B	-200016	278	1	3212	2	N	33	8	1			99
								36	9									
03	5983	X	3859	-0-		-2124 B	-200016	289	1	3458	2	N	102	7	1			194
								112	9									
04	5790	X	3564	-0-		-2226 B	-200016	274	1	3227	2	N	57	201	1			50
								63	9									
05	5239	X	4436	-0-		-803 B	-200016	335	1	4060	2	N	37	8	1			79
								41	9									
06	5070	X	3324	-0-		-1746 B	-200016	244	1	3067	2	N	12	8	1			83
								13	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	184	-0-		-1149 B	-482245	14	1	170	2	N	-0-					177
02	112	N	180	-0-		68 B	-482177	12	1	137	2	N	28	116	1			89
								31	9									
03	93	N	66	-0-		-27 B	-482177	5	1	61	2	N	-0-					89
04	180	N	119	-0-		-61 B	-482177	9	1	110	2	N	-0-					89
05	186	N	60	-0-		-126 B	-482177	5	1	55	2	N	-0-					89
06	60	N	90	-0-		30 B	-482147	7	1	83	2	N	-0-					89

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	75	1	938	2	N	31	189	1			93
							34	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	112	1	1294	2	N	48	5	1			136
							53	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	90	1	1078	2	N	32	4	1			164
							35	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	17	5	1			176
05	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	136	1	1650	2	N	14	95	1			95
							15	9									
*06	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	241	1	3029	2	N	67	47	1			115
							74	9									

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

01	5146	X	4112	-0-	-1034 B	-0-	302	1	3774	2	N	33	188	1			77
							36	9									
02	4648	X	3080	-0-	-1568 B	-0-	244	1	2819	2	N	15					92
							17	9									
03	5623	X	5623	-0-	-0- B	-0-	429	1	5141	2	N	48					140
							53	9									
04	4980	X	3474	-0-	-1506 B	-0-	271	1	3185	2	N	16					156
							18	9									
05	4588	X	3337	-0-	-1251 B	-0-	251	1	3050	2	N	33					189
							36	9									
06	4890	X	3077	-0-	-1813 B	-0-	224	1	2810	2	N	39	185	1			43
							43	9									

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

01	5394	X	4613	-0-	-781 B	-0-	340	1	4258	2	N	14					166
							15	9									
02	4956	X	3831	-0-	-1125 B	-0-	304	1	3507	2	N	18	72	1			112
							20	9									
03	5487	X	5082	-0-	-405 B	-0-	390	1	4675	2	N	15					127
							17	9									
04	5280	X	4524	-0-	-756 B	-0-	353	1	4156	2	N	14					141
							15	9									
05	5456	X	3719	-0-	-1737 B	-0-	282	1	3422	2	N	14					155
							15	9									
06	4470	X	3271	-0-	-1199 B	-0-	240	1	3017	2	N	13					168
							14	9									

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

01	4340	X	4062	-0-	-278 B	-0-	295	1	3694	2	N	66					291
							73	9									
02	4004	X	3501	-0-	-503 B	-0-	275	1	3173	2	N	48	189	1			150
							53	9									
03	4433	X	4235	-0-	-198 B	-0-	324	1	3881	2	N	27					177
							30	9									
04	4260	X	4135	-0-	-125 B	-0-	322	1	3791	2	N	20					197
							22	9									
05	4061	X	3836	-0-	-225 B	-0-	289	1	3505	2	N	38					235
							42	9									
06	3930	X	3748	-0-	-182 B	-0-	270	1	3388	2	N	82	184	1			133
							90	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
01	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	786	-0-	-250 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	868	N	698	-0-	-170 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720 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
01	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	992	N	537	-0-	-455 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690 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
01	1023	N	931	-0-	-92 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	900	N	391	-0-	-509 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	868	N	456	-0-	-412 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	610	-0-	-134 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	672	N	412	-0-	-260 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	600	N	374	-0-	-226 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	465	N	221	-0-	-244 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390 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
01	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	438	-0-	-654 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1168	-0-	-482 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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
01	1302	N	839	-0-	-463 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	118	-0-	-1058 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	175	-0-	-635 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
06	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

01	992	X	256	-0-	-736	B	-20630	256	3			N	-0-					-0-
02	896	X	370	-0-	-526	B	-20630	370	3			N	-0-					-0-
03	992	X	265	-0-	-727	B	-20630	265	3			N	-0-					-0-
04	270	X	594	-0-	324	B	-20306	594	3			N	-0-					-0-
05	403	N	758	-0-	355	B	-19951	758	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-19951					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

01	310	N	262	-0-	-48	B	-93346	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	B	-93346	163	3			N	-0-					-0-
03	0	N	111	-0-	111	B	-93235	111	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	B	-93235	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	96	-0-	-90	B	-93235	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-93235					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

01	527	N	505	-0-	-22	B	-144446	505	3			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	B	-144446	393	3			N	-0-					-0-
03	0	N	415	-0-	415	B	-144031	415	3			N	-0-					-0-
04	480	N	544	-0-	64	B	-143967	544	3			N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	B	-143967	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-143967					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	4898	X	4412	-0-	-486	B	-0-	504 460	1 9	3448	2	N	418	575	1			168
02	4732	X	4268	-0-	-464	B	-0-	443 437	1 9	3388	2	N	397	192	1			373
03	5239	X	4868	-0-	-371	B	-0-	556 453	1 9	3859	2	N	412	573	1			212
04	5070	X	4590	-0-	-480	B	-0-	551 422	1 9	3617	2	N	384	382	1			214
05	5239	X	5032	-0-	-207	B	-0-	572 459	1 9	4001	2	N	417	384	1			247
06	4710	X	4496	-0-	-214	B	-0-	570 408	1 9	3518	2	N	371	376	1			242

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	372	1	2178	2	N	-0-					157
02	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	372	1	1139	2	N	-0-					157
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	372	1	250	2	N	-0-					157
04	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	372	1	1659	2	N	-0-					157
*05	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	372	1	3408	2	N	-0-					157
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

01	8680	X	5995	-0-	-2685 B	-0-	222	1	5765	3	N	7					132
							8	9									
02	6608	X	4203	-0-	-2405 B	-0-	216	1	3976	3	N	10					142
							11	9									
03	7316	X	4150	-0-	-3166 B	-0-	199	1	3942	3	N	8					150
							9	9									
04	6390	X	3479	-0-	-2911 B	-0-	123	1	3346	3	N	9					159
							10	9									
05	5983	X	3574	-0-	-2409 B	-0-	176	1	3398	3	N	-0-					159
06	5790	X	2684	-0-	-3106 B	-0-	106	1	2578	3	N	-0-					159

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

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
							82	3									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
							71	3									
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
							83	3									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	4386	-0-	4386	25345	4386	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3049	-0-	3049	28394	3049	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3243	-0-	3243	31637	3243	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3253	-0-	3253	34890	3253	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	34890					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	34890					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF. 17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

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

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

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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

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-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

01	DLQ G-10		177	-0-	177	365	5	1	72	2	Y	91	47	1			213
							100	9									
02	420	N	55	-0-	-365	-0-	10	1	44	2	Y	1					214
							1	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	12					226
							13	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	191	169	1			248
							210	9									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	48					296
							53	9									
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	49					345
							54	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

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-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

01	DLQ G-10		6205	-0-	6205	15493	353	1	5351	2	Y	455	573	0	51	1	360
							501	9									
02	21567	X	6074	-0-	-15493	-0-	1014	1	4545	2	Y	309	380	0			289
							175	5	340	9							
03	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	666	1	6920	2	Y	560	372	0			477
							1006	5	616	9							
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	214	1	6355	2	Y	373	374	0			476
							236	5	410	9							
05	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	495	1	7526	2	Y	432	563	0			345
							845	5	475	9							
*06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	910	1	7552	2	Y	52	177	0			220
							1481	5	57	9							

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

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

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

01	DLQ	G-10	60	-0-	60	72	1	2	59	9	Y	54	142	0	9	1	197			
02	101	N	29	-0-	-72	-0-	1	2	28	9	Y	25					222			
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	2	1	5	Y	126	136	0	6	1	206			
							139	9												
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	216	130	0			292			
							1	5	238	9										
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	177	292	0	5	1	172			
							5	5	195	9										
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	229	156	0			245			
							5	5	252	9										

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 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
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-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	26	0	1	1	48
02	DLQ G-10		674	-0-	674	674	111	1	499	2	Y	34					82
							27	5	37	9							
03	DLQ G-10		5276	-0-	5276	5950	392	1	4079	2	Y	60	30	0	19	1	93
							739	5	66	9							
04	8488	X	2538	-0-	-5950	-0-	79	1	2343	2	Y	26	35	0			84
							87	5	29	9							
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	Y	20	17	0	33	1	54
							139	5	22	9							
06	5100	X	1217	-0-	-3883	-0-	109	1	904	2	Y	16	2	0			68
							186	5	18	9							

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

01	DLQ G-10		335	-0-	335	584	20	1	263	2	Y	47	28	0	154	1	100
							52	9									
02	1021	N	437	-0-	-584	-0-	76	1	285	2	Y	55					155
							15	5	61	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	27	0	92	1	125
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	100	26	0			199
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	76	58	0	83	1	134
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	76	31	0			179

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

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-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

01	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1818	55	1	840	2	Y	126	224	1			77
							139	9									
02	2621	X	803	-0-	-1818	-0-	133	1	598	2	Y	65					142
							72	9									
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	887	2	Y	57	21	1			178
							63	9									
04	1050	X	954	-0-	-96	-0-	27	1	810	2	Y	98					276
							9	5	108	9							
05	1023	X	667	-0-	-356	-0-	39	1	587	2	Y	37	19	1			294
							41	9									
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	80	1	664	2	Y	7					301
							8	9									

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

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

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
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-

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
01	DLQ G-10		928	-0-	928	1590	56 25	1 9	847	2	Y	23	95	1			38
02	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	31					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	57	1			52
04	900	N	79	-0-	-821	-0-	1 1	1 5	38 39	2 9	Y	35					87
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	147 252	1 5	2235 29	2 9	Y	26	51	1			62
*06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	229 391	1 5	1902 21	2 9	Y	19					81

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	121	-0-	121	121	21 5	1 5	95	2	Y	-0-					-0-
03	305	X	184	-0-	-121	-0-	14 26	1 5	144	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3 3	1 5	85	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	3 5	1 5	47	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	7 12	1 5	60	2	Y	-0-					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					783
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7					790
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	N	8					798
*04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					798
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					798
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					798

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

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

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

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

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

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

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

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

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

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

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

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

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
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	1			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	1			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

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

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

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

KOOPMAN (STILWELL) 50224 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 284310 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3852 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	396	-0-	-224	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	504	#	382	-0-	-122	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	390	#	121	-0-	-269	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	434	#	98	-0-	-336	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					100
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					100
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					100
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					100
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					100
06	660	N	177	-0-	-483	-0-	177	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-					12
02	4536	X	3981	-0-	-555	-0-	3981	2			Y	-0-					12
03	5022	X	4465	-0-	-557	-0-	4465	2			Y	-0-					12
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			Y	-0-					12
*05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					12
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			Y	-0-					4
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					4
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					4
04	5070	X	3487	-0-	-1583	-0-	3487	2			Y	-0-					4
05	4464	X	3869	-0-	-595	-0-	3869	2			Y	-0-					4
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

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

01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					25
02	3948	X	3890	-0-	-58	-0-	3890	2			Y	-0-					25
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					25
04	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	3489	2			Y	-0-					25
*05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					25
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					25

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4784	2	102	9	N	93	74	1			30
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4126	2	87	9	N	79	73	1			36
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4388	2	105	9	N	95	73	1			58
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4226	2	102	9	N	93	73	1			78
*05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5247	2	70	9	N	64	73	1			69
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					69

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

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

01	6224	X	1041	-0-	-5183	-0-	1041	2			Y	-0-						84
02	2268	X	1497	-0-	-771	-0-	1497	2			Y	-0-						84
03	2511	X	1502	-0-	-1009	-0-	1502	2			Y	-0-						84
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-						84
*05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-						84
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						84

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3207	2	147	9	Y	134	107	1				120
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3335	2	125	9	Y	114	106	1				128
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3624	2	150	9	Y	136	105	1				159
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3314	2	147	9	Y	134	106	1				187
*05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3951	2	101	9	Y	92	105	1				174
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT						174

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

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	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

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

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2279	-0-	-821 B	-0-	90	1	2189	2	N	-0-					75
02	2548	X	1941	-0-	-607 B	-0-	71	1	1864	2	N	5					80
							6	9									
03	2542	X	1929	-0-	-613 B	-0-	82	1	1843	2	N	4					84
							4	9									
04	2400	X	1481	-0-	-919 B	-0-	64	1	1417	2	N	-0-					84
05	2480	X	1658	-0-	-822 B	-0-	72	1	1586	2	N	-0-					84
06	2220	X	1578	-0-	-642 B	-0-	71	1	1507	2	N	-0-					84

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
01	2108	X	1308	-0-	-800 B	-0-	51	1	1257	2	N	-0-					45
02	1904	X	1090	-0-	-814 B	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					45
03	2108	X	1565	-0-	-543 B	-0-	67	1	1494	2	N	4					49
							4	9									
04	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	127	1	2840	2	N	25					74
							28	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	147	1	3271	2	N	21					95
							23	9									
*06	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	142	1	3009	2	N	-0-					95

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

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-

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

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-

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

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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

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

01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	165	1	879	3	Y	5					81
							6	9									
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	99	1	1042	3	Y	3					84
							3	9									
03	1302	X	850	-0-	-452	-0-	90	1	757	3	Y	3					87
							3	9									
04	1110	X	885	-0-	-225	-0-	86	1	797	3	Y	2					89
							2	9									
05	1271	X	889	-0-	-382	-0-	95	1	794	3	Y	-0-					89
06	1230	X	1150	-0-	-80	-0-	111	1	1036	3	Y	3					92
							3	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	32	1	790	2	Y	278	279	0			12
							306	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	33	1	782	2	Y	237	233	0			16
							261	9									
03	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	34	1	719	2	Y	251	251	0			16
							276	9									
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	30	1	744	2	Y	240	250	0			6
							264	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	Y	469	468	0			7
							516	9									
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	55	1	1628	2	Y	375	367	0			15
							413	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

01	6324	X	6206	-0-	-118	-0-	237	1	5906	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	230	1	5371	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	284	1	6050	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	232	1	5733	2	Y	48	50	0			1
							53	9									
05	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	190	1	5547	2	Y	93	93	0			1
							102	9									
06	5970	X	5695	-0-	-275	-0-	180	1	5330	2	Y	168	162	0			7
							185	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

01	10695	X	8601	-0-	-2094	-0-	326	1	8134	2	Y	128	128	0			6
							141	9									
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	301	1	7041	2	Y	107	106	0			7
							118	9									
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	345	1	7354	2	Y	114	114	0			7
							125	9									
04	7530	X	7308	-0-	-222	-0-	280	1	6908	2	Y	109	113	0			3
							120	9									
05	7781	X	7329	-0-	-452	-0-	235	1	6860	2	Y	213	213	0			3
							234	9									
06	7530	X	7338	-0-	-192	-0-	233	1	6917	2	Y	171	167	0			7
							188	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

01	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	69	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	76	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	62	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	54	1	1584	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	48	1	1416	2	Y	42	40	0			2
							46	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	191	1	4770	2	Y	134	133	0			6
							147	9									
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	184	1	4302	2	Y	111	110	0			7
							122	9									
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	228	1	4869	2	Y	119	119	0			7
							131	9									
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	192	1	4734	2	Y	114	118	0			3
							125	9									
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	169	1	4916	2	Y	225	225	0			3
							248	9									
06	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	138	1	4100	2	Y	515	497	0			21
							567	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	454	1	11336	2	Y	-0-					-0-
02	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	415	1	9690	2	Y	-0-					-0-
03	12307	X	11478	-0-	-829	-0-	514	1	10964	2	Y	-0-					-0-
04	11910	X	11222	-0-	-688	-0-	437	1	10785	2	Y	-0-					-0-
05	12307	X	11659	-0-	-648	-0-	387	1	11272	2	Y	-0-					-0-
06	11400	X	10498	-0-	-902	-0-	343	1	10155	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

01	8339	X	6047	-0-	-2292	-0-	231	1	5766	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
02	6468	X	881	-0-	-5587	-0-	36	1	834	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
05	6107	X	54	-0-	-6053	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4392	-0-	-1458	-0-	140	1	4139	2	Y	103	99	0			4
							113	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

01	11470	X	11138	-0-	-332	-0-	427	1	10650	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
02	9996	X	9995	-0-	-1	-0-	408	1	9535	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
03	11067	X	10971	-0-	-96	-0-	489	1	10428	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	415	1	10253	2	Y	47	49	0			1
							52	9									
05	11067	X	11010	-0-	-57	-0-	362	1	10547	2	Y	92	92	0			1
							101	9									
06	10710	X	10253	-0-	-457	-0-	325	1	9620	2	Y	280	270	0			11
							308	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

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

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

01	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	48	1	1207	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
02	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	62	1	1443	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	DLQ G-10		1245	-0-	1245	2771	55	1	1167	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	2300	N	251	-0-	-2049	722	9	1	221	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
05	853	N	131	-0-	-722	-0-	4	1	126	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1200	N	204	-0-	-996	-0-	4	1	119	2	Y	74	71	0			3
							81	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

01	4867	X	3575	-0-	-1292	-0-	138	1	3437	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	4088	X	3136	-0-	-952	-0-	129	1	3007	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3306	-0-	-1220	-0-	148	1	3158	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	123	1	3029	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2897	-0-	-1071	-0-	96	1	2792	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	99	1	2929	2	Y	128	123	0			5
							141	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

01	7099	X	6993	-0-	-106	-0-	264	1	6604	2	Y	114	115	0			5
							125	9									
02	6356	X	6337	-0-	-19	-0-	256	1	5975	2	Y	96	95	0			6
							106	9									
03	6975	X	6961	-0-	-14	-0-	307	1	6542	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
04	6780	X	6739	-0-	-41	-0-	258	1	6374	2	Y	97	101	0			2
							107	9									
05	7006	X	6800	-0-	-206	-0-	219	1	6371	2	Y	191	190	0			3
							210	9									
06	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	205	1	6089	2	Y	126	124	0			5
							139	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

01	8587	X	8514	-0-	-73	-0-	328	1	8186	2	Y	-0-					-0-
02	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	318	1	7441	2	Y	-0-					-0-
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	385	1	8212	2	Y	-0-					-0-
04	8310	X	8215	-0-	-95	-0-	320	1	7895	2	Y	-0-					-0-
05	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	280	1	8170	2	Y	-0-					-0-
06	8310	X	7523	-0-	-787	-0-	237	1	7019	2	Y	243	233	0			10
							267	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	121	1	3023	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	109	1	2557	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3010	-0-	3010	5676	135	1	2875	2	Y	-0-					-0-
04	8916	X	3240	-0-	-5676	-0-	126	1	3114	2	Y	-0-					-0-
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	113	1	3285	2	Y	-0-					-0-
*06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	103	1	3045	2	Y	191	183	0			8
							210	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

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-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	150	0			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	123	0			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	133	0			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	132	0			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	248	0			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	477	0			20

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

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-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

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

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

01	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	127	1	3166	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
02	3108	X	2945	-0-	-163	-0-	119	1	2782	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
03	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	145	1	3102	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
04	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	121	1	2986	2	Y	40	42	0			1
							44	9									
05	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	108	1	3144	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
06	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	104	1	3069	2	Y	-0-	1	0			-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

01	10633	X	10057	-0-	-576	-0-	383	1	9572	2	Y	93	94	0			4
							102	9									
02	9240	X	8939	-0-	-301	-0-	363	1	8490	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
03	10137	X	9848	-0-	-289	-0-	437	1	9320	2	Y	83	83	0			5
							91	9									
04	9810	X	9306	-0-	-504	-0-	359	1	8859	2	Y	80	83	0			2
							88	9									
05	10137	X	9606	-0-	-531	-0-	313	1	9122	2	Y	155	155	0			2
							171	9									
06	9720	X	9327	-0-	-393	-0-	293	1	8693	2	Y	310	299	0			13
							341	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	55	1	1363	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	54	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2790	66	1	1400	2	Y	-0-					-0-
04	2300	N	1380	-0-	-920	1870	54	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1392	-0-	-1708	162	46	1	1346	2	Y	-0-					-0-
*06	1536	N	1374	-0-	-162	-0-	45	1	1329	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

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

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	12033	-0-	-336	-0-	463	1	11570	2	Y	-0-					-0-
02	11060	X	10849	-0-	-211	-0-	445	1	10404	2	Y	-0-					-0-
03	12214	X	12175	-0-	-39	-0-	545	1	11630	2	Y	-0-					-0-
04	11670	X	11667	-0-	-3	-0-	454	1	11213	2	Y	-0-					-0-
05	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	400	1	11645	2	Y	-0-					-0-
*06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	373	1	11062	2	Y	492	472	0			20
							541	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

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-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

01	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	242	1	6045	2	Y	-0-					-0-
02	5740	X	5467	-0-	-273	-0-	224	1	5243	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6295	-0-	-60	-0-	282	1	6013	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5906	-0-	-244	-0-	230	1	5676	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5935	-0-	-358	-0-	197	1	5731	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	6090	X	5932	-0-	-158	-0-	189	1	5602	2	Y	128	123	0			5
							141	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

01	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	133	1	3322	2	Y	138	139	0			6
							152	9									
02	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	132	1	3087	2	Y	117	115	0			8
							129	9									
03	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	164	1	3491	2	Y	123	123	0			8
							135	9									
04	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	140	1	3448	2	Y	118	123	0			3
							130	9									
05	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	119	1	3467	2	Y	164	165	0			2
							180	9									
06	3660	X	3649	-0-	-11	-0-	115	1	3400	2	Y	122	119	0			5
							134	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	357	1	8919	2	Y	128	128	0			6
							141	9									
02	8848	X	8487	-0-	-361	-0-	343	1	8027	2	Y	106	105	0			7
							117	9									
03	9796	X	8911	-0-	-885	-0-	394	1	8393	2	Y	113	113	0			7
							124	9									
04	9480	X	9129	-0-	-351	-0-	351	1	8658	2	Y	109	113	0			3
							120	9									
05	9486	X	9409	-0-	-77	-0-	304	1	8872	2	Y	212	212	0			3
							233	9									
06	9120	X	8929	-0-	-191	-0-	287	1	8512	2	Y	118	116	0			5
							130	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	323	1	8062	2	Y	94	95	0			4
							103	9									
02	DLQ G-10		7114	-0-	7114	7114	288	1	6739	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
03	DLQ G-10		7933	-0-	7933	15047	351	1	7490	2	Y	84	84	0			5
							92	9									
04	22708	X	7661	-0-	-15047	-0-	295	1	7277	2	Y	81	84	0			2
							89	9									
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	258	1	7523	2	Y	157	157	0			2
							173	9									
*06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	239	1	7080	2	Y	83	82	0			3
							91	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	81	1	2026	2	Y	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	76	1	1784	2	Y	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	90	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	75	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	65	1	1907	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	60	1	1791	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	205	1	5123	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	T. A.		4838	-0-	4838	4838	198	1	4626	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	T. A.		5386	-0-	5386	10224	241	1	5130	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	T. A.		5191	-0-	5191	15415	202	1	4975	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
05	20770	X	5355	-0-	-15415	-0-	177	1	5148	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	166	1	4932	2	Y	55	53	0			2
							61	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

01	0	X	-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-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	62	1	1557	2	Y	15	15	0			1
								17	9									
02	1596	N	1374	-0-		-222	-0-	56	1	1305	2	Y	12	12	0			1
								13	9									
03	1736	N	1500	-0-		-236	-0-	67	1	1419	2	Y	13	13	0			1
								14	9									
04	1590	N	1393	-0-		-197	-0-	54	1	1326	2	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
05	1519	N	1369	-0-		-150	-0-	44	1	1284	2	Y	37	36	0			1
								41	9									
06	1440	N	1123	-0-		-317	-0-	37	1	1083	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4402	X	3968	-0-		-434	-0-	153	1	3815	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3561	-0-		-723	-0-	146	1	3415	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4157	-0-		-586	-0-	186	1	3971	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3514	-0-		-1076	-0-	137	1	3377	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3450	-0-		-766	-0-	114	1	3334	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
06	4020	X	3033	-0-		-987	-0-	98	1	2898	2	Y	34	33	0			1
								37	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4526	X	3251	-0-		-1275	-0-	125	1	3126	2	Y	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	122	1	2858	2	Y	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	147	1	3128	2	Y	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-		-0-	-0-	124	1	3050	2	Y	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	99	1	2891	2	Y	-0-					-0-
*06	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-	95	1	2821	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	11470	X	11180	-0-		-290	-0-	420	1	10479	2	Y	255	256	0			11
								281	9									
02	T. A.		10403	-0-		10403	10403	417	1	9751	2	Y	214	211	0			14
								235	9									
03	T. A.		8482	-0-		8482	18885	369	1	7862	2	Y	228	228	0			14
								251	9									
04	T. A.		7498	-0-		7498	26383	283	1	6975	2	Y	218	226	0			6
								240	9									
05	33701	X	7318	-0-		-26383	-0-	233	1	6780	2	Y	277	279	0			4
								305	9									
06	11160	X	6691	-0-		-4469	-0-	218	1	6453	2	Y	18	21	0			1
								20	9									

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. GAS	(I) 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	4619	X	4329	-0-		-290	-0-	164	1	4089	2	Y	69	70	0			3
								76	9									
02	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	178	1	4154	2	Y	59	58	0			4
								65	9									
03	4650	X	4627	-0-		-23	-0-	204	1	4355	2	Y	62	62	0			4
								68	9									
04	4795	X	4795	-0-		-0-	-0-	184	1	4545	2	Y	60	62	0			2
								66	9									
05	5013	X	5013	-0-		-0-	-0-	162	1	4724	2	Y	115	115	0			2
								127	9									
*06	4960	X	4960	-0-		-0-	-0-	154	1	4557	2	Y	226	219	0			9
								249	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	255	1	6370	2	Y	-0-					-0-
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	244	1	5697	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	5787	-0-	-1064	-0-	259	1	5528	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6461	-0-	-169	-0-	252	1	6209	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6324	-0-	-527	-0-	210	1	6107	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	6420	X	5781	-0-	-639	-0-	185	1	5490	2	Y	96	92	0			4
							106	9									

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
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1724	2	6	9	Y	5					43
02	2716	X	795	-0-	-1921	-0-	794	2	1	9	Y	1					44
03	2201	X	1184	-0-	-1017	-0-	1177	2	7	9	Y	6					50
04	1680	X	392	-0-	-1288	-0-	390	2	2	9	Y	2					52
05	1736	X	469	-0-	-1267	-0-	469	2			Y	-0-					52
06	1140	N	410	-0-	-730	-0-	401	2	9	9	Y	8	51	1			9

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
01	11284	X	10786	-0-	-498	-0-	415	1	10371	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	9604	X	9416	-0-	-188	-0-	386	1	9030	2	Y	-0-					-0-
03	11222	X	10351	-0-	-871	-0-	464	1	9887	2	Y	-0-					-0-
04	10860	X	9697	-0-	-1163	-0-	378	1	9319	2	Y	-0-					-0-
05	11222	X	9589	-0-	-1633	-0-	318	1	9271	2	Y	-0-					-0-
06	10440	X	9305	-0-	-1135	-0-	304	1	9001	2	Y	-0-					-0-

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
01	4929	X	4112	-0-	-817	-0-	158	1	3954	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3904	-0-	-548	-0-	160	1	3744	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4278	-0-	-403	-0-	192	1	4086	2	Y	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	166	1	4109	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3917	-0-	-392	-0-	130	1	3784	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	4170	X	3425	-0-	-745	-0-	110	1	3271	2	Y	40	38	0			2
							44	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

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

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	125	1	3129	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2841	-0-	-239	-0-	117	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	142	1	3030	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	120	1	2958	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	105	1	3053	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	102	1	3036	2	Y	163	156	0			7
							179	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7					160
02	532	N	431	-0-	-101	-0-	409	2	22	9	N	20					180
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	554	2	29	9	N	26					206
04	660	N	205	-0-	-455	-0-	204	2	1	9	N	1					207
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	231	2	14	9	N	13					220
06	570	N	220	-0-	-350	-0-	214	2	6	9	N	5	26	1			199

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1365	-0-	-2200	-0-	1352	2	13	9	Y	12					317
02	5124	X	674	-0-	-4450	-0-	661	2	13	9	Y	12					329
03	4960	X	973	-0-	-3987	-0-	928	2	45	9	Y	41					370
04	4410	X	286	-0-	-4124	-0-	279	2	7	9	Y	6					376
05	3565	X	322	-0-	-3243	-0-	313	2	9	9	Y	8					384
06	1320	X	313	-0-	-1007	-0-	278	2	35	9	Y	32	284	1			132

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
01	6882	X	6433	-0-	-449	-0-	240	1	5997	2	Y	178	179	0			8
							196	9									
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	253	1	5905	2	Y	150	148	0			10
							165	9									
03	7006	X	6663	-0-	-343	-0-	291	1	6197	2	Y	159	159	0			10
							175	9									
04	6780	X	6708	-0-	-72	-0-	255	1	6286	2	Y	152	158	0			4
							167	9									
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	223	1	6504	2	Y	297	297	0			4
							327	9									
06	6780	X	6549	-0-	-231	-0-	211	1	6251	2	Y	79	80	0			3
							87	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	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
01	6541	X	6108	-0-	-433	-0-	233	1	5814	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
02	5628	X	5277	-0-	-351	-0-	214	1	5011	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
03	6231	X	5929	-0-	-302	-0-	263	1	5612	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
04	6030	X	5736	-0-	-294	-0-	221	1	5463	2	Y	47	49	0			1
							52	9									
05	6169	X	5603	-0-	-566	-0-	184	1	5354	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
06	5910	X	5088	-0-	-822	-0-	166	1	4911	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

01	434	N	64	-0-	-370	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

01	4929	X	4063	-0-	-866	-0-	156	1	3907	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	149	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	181	1	3856	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	2882	-0-	-1168	-0-	112	1	2770	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	2451	-0-	-1610	-0-	81	1	2363	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	3930	X	2463	-0-	-1467	-0-	79	1	2352	2	Y	29	28	0			1
							32	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

01	5952	X	5307	-0-	-645	-0-	201	1	5026	2	Y	73	74	0			3
							80	9									
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	217	1	5061	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	262	1	5592	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	219	1	5416	2	Y	63	65	0			2
							69	9									
05	5890	X	5854	-0-	-36	-0-	190	1	5529	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
06	5700	X	5497	-0-	-203	-0-	179	1	5300	2	Y	16	17	0			1
							18	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1422	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
02	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	57	1	1341	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
03	DLQ G-10		1577	-0-	1577	3004	69	1	1478	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
04	2300	N	1588	-0-	-712	2292	61	1	1499	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
05	3100	N	1663	-0-	-1437	855	53	1	1555	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
*06	2383	N	1528	-0-	-855	-0-	46	1	1374	2	Y	98	95	0			4
							108	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	5022	X	4654	-0-	-368	-0-	179	1	4467	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	174	1	4063	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	206	1	4392	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	614	1	15154	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	98907	X	98907	-0-	-0-	-0-	3281	1	95614	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	103342	X	103342	-0-	-0-	-0-	3372	1	99945	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

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
01	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	641	1	16016	2	Y	1714	1723	0			76
							1885	9									
02	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	612	1	14306	2	Y	1440	1421	0			95
							1584	9									
03	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	741	1	15789	2	Y	1531	1531	0			95
							1684	9									
04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	607	1	14988	2	Y	1464	1522	0			37
							1610	9									
05	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	530	1	15438	2	Y	1876	1887	0			26
							2064	9									
*06	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	500	1	14822	2	Y	185	203	0			8
							204	9									

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
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	19	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	23	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	112	-0-	-368	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	17	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	17	1	502	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	35	1	150	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

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

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

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

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2					25
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					25
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	3	8	9	N	7					32
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					32
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					32
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	80	3	3	9	N	3					35

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
01	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	631	1	2797	3	Y	68	75	1			11
							75	9									
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	566	1	3088	3	Y	29	27	1			13
							32	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	684	1	3464	3	Y	16					29
							18	9									
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	733	1	2977	3	Y	15	27	1			17
							17	9									
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	729	1	2826	3	Y	9					26
							10	9									
*06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	695	1	2971	3	Y	9	26	1			9
							10	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

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

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	427	1	3472	3	Y	42	59	1			8
							46	9									
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	242	1	2476	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
03	2046	X	197	-0-	-1849	-0-	21	1	173	3	Y	3					11
							3	9									
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	7	1			4
05	3937	X	375	-0-	-3562	-0-	51	1	321	3	Y	3					7
							3	9									
06	3810	X	633	-0-	-3177	-0-	79	1	547	3	Y	6	10	1			3
							7	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

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-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	209	1	1695	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	162	1	1653	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	183	1	1523	3	Y	11					19
							12	9									
04	1890	N	1515	-0-	-375	-0-	197	1	1308	3	Y	9	17	1			11
							10	9									
05	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	245	1	1534	3	Y	3					14
							3	9									
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	194	1	1344	3	Y	3	13	1			4
							3	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	425	1	3451	3	Y	8	17	1			2
							9	9									
02	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	1165	1	11930	3	Y	182	123	1			61
							200	9									
03	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	1042	1	8659	3	Y	76					137
							84	9									
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	953	1	6313	3	Y	87	136	1			88
							96	9									
05	7595	X	6029	-0-	-1566	-0-	822	1	5153	3	Y	49					137
							54	9									
06	7350	X	5668	-0-	-1682	-0-	709	1	4900	3	Y	54	142	1			49
							59	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2319	-0-	-316	-0-	2317	3	2	9	N	2					102
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					102
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2388	3	4	9	N	4	64	1			42
04	2250	N	2161	-0-	-89	-0-	2161	3			N	-0-					42
05	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	2485	3			N	-0-					42
*06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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

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-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	747	3	101	9	N	92					167
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	583	3	88	9	N	80	183	1			64
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	708	3	95	9	N	86	123	1			27
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	713	3	80	9	N	73					100
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	600	3	96	9	N	87					187
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	545	3	92	9	N	84	187	1			84

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	228	1	1854	3	Y	43	35	1			28
							47	9									
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	155	1	1597	3	Y	56	69	1			15
							62	9									
03	2232	X	1661	-0-	-571	-0-	173	1	1443	3	Y	41	32	1			24
							45	9									
04	2160	X	1850	-0-	-310	-0-	238	1	1579	3	Y	30	30	1			24
							33	9									
05	2139	X	1695	-0-	-444	-0-	228	1	1433	3	Y	31	29	1			26
							34	9									
06	2070	X	1594	-0-	-476	-0-	197	1	1367	3	Y	27	28	1			25
							30	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

01	1178	X	1019	-0-	-159	-0-	112	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	81	1	825	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	901	-0-	-711	-0-	97	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	886	-0-	-464	-0-	116	1	770	3	Y	-0-					-0-
05	1116	X	719	-0-	-397	-0-	99	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	797	-0-	-193	-0-	101	1	696	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	140	-0-	-220	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	28	1	177	3	Y	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	81	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	167	-0-	-553	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	39	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	42	1	182	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1031	-0-	-209	-0-	113	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	75	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	838	-0-	-152	-0-	110	1	728	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	785	-0-	-145	-0-	108	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	97	1	672	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	108	1	877	3	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	688	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	465	-0-	-495	-0-	61	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	356	-0-	-481	-0-	49	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	373	-0-	-197	-0-	47	1	326	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

01	2077	X	1302	-0-	-775	-0-	143	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	93	1	954	3	Y	-0-					-0-
03	1860	X	945	-0-	-915	-0-	101	1	844	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	870	-0-	-390	-0-	114	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	782	-0-	-520	-0-	108	1	674	3	Y	-0-					-0-
*06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	255	1	1764	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

01	1333	X	410	-0-	-923	-0-	45	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	524	-0-	-158	-0-	56	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	260	-0-	-610	-0-	34	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	235	-0-	-664	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	367	-0-	-293	-0-	46	1	321	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1151	-0-	-399	-0-	126	1	1025	3	Y	-0-	4	1			3
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	114	1	1171	3	Y	-0-	2	1			1
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	95	1	790	3	Y	23	14	1			10
							25	9									
04	1110	N	765	-0-	-345	-0-	96	1	634	3	Y	32	24	1			18
							35	9									
05	1426	N	785	-0-	-641	-0-	103	1	646	3	Y	33	27	1			24
							36	9									
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	147	1	1015	3	Y	35	31	1			28
							39	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	74	1	603	3	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	69	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	509	-0-	-151	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	394	-0-	-350	-0-	54	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	69	1	478	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

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

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
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	221	1	1792	3	Y	46	33	1			26
							51	9									
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	148	1	1524	3	Y	58	69	1			15
							64	9									
03	1984	X	1466	-0-	-518	-0-	151	1	1260	3	Y	50	38	1			27
							55	9									
04	2010	X	1539	-0-	-471	-0-	196	1	1297	3	Y	42	39	1			30
							46	9									
05	2077	X	1535	-0-	-542	-0-	204	1	1284	3	Y	43	39	1			34
							47	9									
06	2010	X	1572	-0-	-438	-0-	192	1	1326	3	Y	49	44	1			39
							54	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1006	-0-	-2125	-0-	110	1	896	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2883	X	923	-0-	-1960	-0-	99	1	824	3	Y	-0-					-0-
04	1890	X	616	-0-	-1274	-0-	81	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	623	-0-	-927	-0-	86	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	595	-0-	-365	-0-	75	1	520	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	155 185	1 9	1262	3	Y	168	119	1			95
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	94 221	1 9	974	3	Y	201	243	1			53
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	131 150	1 9	1090	3	Y	136	109	1			80
04	1560	N	1124	-0-	-436	-0-	135 98	1 9	891	3	Y	89	95	1			74
05	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	167 97	1 9	1050	3	Y	88	86	1			76
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	135 99	1 9	934	3	Y	90	88	1			78

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

01	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	2423	3	91	9	Y	83					150
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2055	3	76	9	Y	69	179	1			40
03	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	2306	3	64	9	Y	58					98
04	2580	X	2252	-0-	-328	-0-	2167	3	85	9	Y	77					175
05	2511	X	2442	-0-	-69	-0-	2347	3	95	9	Y	86	156	1			105
*06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2421	3	55	9	Y	50					155

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

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-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

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-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

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-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	37 70	1 9	10693	2	N	64	176	1			45
02	8372	X	6102	-0-	-2270	-0-	21 51	1 9	6030	2	N	46	1	8			90
03	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	37 55	1 9	10468	2	N	50	1	8			139
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	36 108	1 9	10418	2	N	98	184	1	6	8	47
05	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	38 80	1 9	10981	2	N	73	1	8			119
*06	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	39 103	1 9	11059	2	N	94	178	1			35

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	33 132	1 9	9463	2	N	120					183
02	7532	X	5582	-0-	-1950	-0-	19 75	1 9	5488	2	N	68					251
03	8339	X	8188	-0-	-151	-0-	28 98	1 9	8062	2	N	89	189	1			151
04	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	76 233	1 9	21796	2	N	212	175	1	5	8	183
05	38840	X	38840	-0-	-0-	-0-	134 542	1 9	38164	2	N	493	375	1	6	8	295
*06	36123	X	36123	-0-	-0-	-0-	124 508	1 9	35491	2	N	462	369	1	5	8	383

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

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	46	1	376	3	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

11	2160	X	-0-	-0-	-2160	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2		Y	-0-					-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2		Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		22386	-0-	22386	B	22386	22166	1	220 9	N	200	189	1			11
04	T. A.		46735	-0-	46735	B	69121	46513	1	222 9	N	202	191	1			22
05	T. A.		44314	-0-	44314	B	113435	44106	1	208 9	N	189	191	1			20
06	T. A.		39282	-0-	39282	B	152717	39061	1	221 9	N	201	220	1			1

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2574	-0-	2574	B	2574	2574	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2574					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

01	4836	1902	-0-	-2934		18334	1859	2	43	9	Y	39	167	1			544
02	4368	393	-0-	-3975		14359	365	2	28	9	Y	25	81	1			488
03	4836	3545	-0-	-1291		13068	3545	2			Y	-0-					488
*04	DLQ G-10	1347	-0-	1347		14415	1321	2	26	9	Y	24	24	1			488
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					488
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					488

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
06	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
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5239	#	3752	-0-	-1487	-0-	3752	2			Y	-0-					76
02	6006		5915	-0-	-91	-0-	5915	2			Y	-0-					76
03	6200	#	1894	-0-	-4306	-0-	1894	2			Y	-0-					76
04	6000	#	22	-0-	-5978	-0-	22	2			Y	-0-					76
05	11834		9141	-0-	-2693	-0-	9124	2	17	9	Y	15					91
06	6000		5857	-0-	-143	-0-	5849	2	8	9	Y	7					98

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	326	-0-	326	326	326	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	624	-0-	624	950	624	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	214	-0-	214	1164	214	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1164				Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-	167 1		421
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			421
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			421
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-	359 1		62
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			62
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			62

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1597	-0-	-542	-0-	1597	2			Y	-0-					17
02	2128	X	1905	-0-	-223	-0-	1905	2			Y	-0-					17
03	2356	X	824	-0-	-1532	-0-	824	2			Y	-0-					17
04	2280	X	4	-0-	-2276	-0-	4	2			Y	-0-					17
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2406	2	12	9	Y	11					28
*06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1862	2	7	9	Y	6					34

FIVE-JAB, INC. 271310
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
01	39525	X	24881	-0-	-14644	-0-	903	1	23766	2	N	193	212	1			111
							212	9									
02	30604	X	23532	-0-	-7072	-0-	720	1	22584	2	N	207	185	1			133
							228	9									
03	28365	X	19236	-0-	-9129	-0-	19052	1	184	9	N	167	190	1			110
04	38933	X	38933	-0-	-0-	-0-	38765	1	168	9	N	153	190	1			73
*05	36733	X	36733	-0-	-0-	-0-	36582	1	151	9	N	137					210
*06	32615	X	32615	-0-	-0-	-0-	32498	1	117	9	N	106	154	1			162

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
01	44268	X	27942	-0-	-16326	-0-	861	1	26787	2	N	267	443	1			189
							294	9									
02	27720	X	26884	-0-	-836	-0-	682	1	25941	2	N	237	334	1			92
							261	9									
03	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT					92
04	29700	X	NO RPT	-0-	-29700	-0-					N	NO RPT					92
05	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT					92
06	28800	X	NO RPT	-0-	-28800	-0-					N	NO RPT					92

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3959	-0-	-73	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

01	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
*04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	3665	-0-	-4829	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*04	8220	X	2831	-0-	-5389	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4232	-0-	-118	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

01	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20055	2			Y	-0-					-0-
02	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18060	2	196	9	Y	178					178
03	20057	X	17941	-0-	-2116	-0-	17941	2			Y	-0-	132	1			46
*04	19410	X	15724	-0-	-3686	-0-	15724	2			Y	-0-					46
05	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					46
06	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					46

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

01	3255	X	1859	-0-	-1396	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2528	2	28	9	Y	25					25
03	2201	X	1988	-0-	-213	-0-	1959	2	29	9	Y	26	26	1			25
*04	2760	X	1323	-0-	-1437	-0-	1321	2	2	9	Y	2	22	1			5
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					5
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					5

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3612	2	40	9	Y	36					36
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2799	2	40	9	Y	36	38	1			34
*04	1950	X	1891	-0-	-59	-0-	1888	2	3	9	Y	3	18	1			19
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					19
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					19

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	N	4					4
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					4
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
01	15872	X	6638	-0-	-9234	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9030	2	98	9	N	89					89
03	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11196	2	98	9	N	89	151	1			27
*04	11760	X	11423	-0-	-337	-0-	11325	2	98	9	N	89					116
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					116
06	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					116

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 286935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7470 - 7474

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
US. FUELS, INC. 879264
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
*05	283	X	-0-	-0-	-283	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	211	1	1125	2	Y	11	55	1			55
							12	9									
02	1428	N	1132	-0-	-296	-0-	197	1	925	2	Y	9					64
							10	9									
03	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	1			Y	-0-					64
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	1	15	9	Y	14					78
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1904	1	44	9	Y	40					118
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1973	1	48	9	Y	44					162

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					193
02	840	N	483	-0-	-357	-0-	483	2			N	-0-					193
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					193
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					193
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					193
06	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

01	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) //CONT.// 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
01	2728	X	1121	-0-	-1607	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2357	-0-	-1031	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	406	-0-	-2564	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1771	2	15	9	N	14					111
02	1708	N	1517	-0-	-191	-0-	1494	2	23	9	N	21					132
03	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	1506	2	33	9	N	30					162
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1857	2	23	9	N	21					183
05	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1527	2	7	9	N	6	165	1			24
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1508	2	20	9	N	18					42

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10718	-0-	-163	-0-	418	1	10236	2	N	58	187	1			210
							64	9									
02	9772	X	9346	-0-	-426	-0-	341	1	8969	2	N	33					243
							36	9									
03	10354	X	9965	-0-	-389	-0-	424	1	9512	2	N	26					269
							29	9									
04	10380	X	8676	-0-	-1704	-0-	370	1	8239	2	N	61					330
							67	9									
05	10726	X	7972	-0-	-2754	-0-	342	1	7593	2	N	34					364
							37	9									
06	10380	X	7632	-0-	-2748	-0-	343	1	7289	2	N	-0-	167	1			197

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
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	2	N	23					227
							25	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	5	180	1			52
							6	9									
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	66	1	1494	2	N	7					59
							8	9									
04	1740	N	1378	-0-	-362	-0-	58	1	1303	2	N	15					74
							17	9									
05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	65	1	1436	2	N	24					98
							26	9									
06	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	63	1	1342	2	N	-0-					98

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
01	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	146	1	3569	2	N	18					77
							20	9									
02	3752	X	3205	-0-	-547	-0-	117	1	3064	2	N	22					99
							24	9									
03	3968	X	3223	-0-	-745	-0-	136	1	3055	2	N	29					128
							32	9									
04	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	131	1	2927	2	N	23					151
							25	9									
05	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	149	1	3307	2	N	21					172
							23	9									
06	3600	X	2937	-0-	-663	-0-	131	1	2792	2	N	13					185
							14	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	N	-0-					165
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	53	1	140	3	N	-0-					165
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	57	1	145	3	N	-0-					165
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	3	N	-0-					165

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	309	1	710	3	N	13					154
							14	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	362	1	571	3	N	43	178	1			19
							47	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	326	1	673	3	N	10					29
							11	9									
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	251	1	668	3	N	-0-					29
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	260	1	664	3	N	44					73
							48	9									
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	257	1	767	3	N	7					80
							8	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	279	-0-	-124	-0-	85	1	194	3	N	-0-					156
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	76	1	119	3	N	-0-					156
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	100	1	206	3	N	-0-					156
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	51	1	136	3	N	-0-					156
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	30	1	76	3	N	-0-					156
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	68	1	203	3	N	-0-					156

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	19	1	40	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	3	N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	55	1	141	3	N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	3	N	-0-					-0-

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
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	371	1	510	3	N	3					50
							3	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	322	1	274	3	N	3					53
							3	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	392	1	148	3	N	1					54
							1	9									
04	870	N	575	-0-	-295	-0-	354	1	219	3	N	2					56
							2	9									
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	383	1	336	3	N	2					58
							2	9									
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	377	1	270	3	N	3					61
							3	9									

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	476	N	330	-0-	-146	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	34	1	155	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	14	1	75	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	161	1	840	2	Y	-0-					13
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	151	1	1858	2	Y	6					19
							7	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	122	1	1359	2	Y	7	25	1			1
							8	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	Y	3					4
							3	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	128	1	970	2	Y	3					7
							3	9									
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	128	1	892	2	Y	3					10
							3	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	208	1	1089	2	Y	10					17
							11	9									
02	1232	N	808	-0-	-424	-0-	61	1	747	2	Y	-0-					17
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	151	1	1680	2	Y	6	20	1			3
							7	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	161	1	1506	2	Y	5					8
							6	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	191	1	1452	2	Y	5					13
							6	9									
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	195	1	1357	2	Y	5					18
							6	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	423	1	2215	2	Y	18					36
							20	9									
02	2632	X	1365	-0-	-1267	-0-	102	1	1263	2	Y	-0-					36
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	244	1	2716	2	Y	11	37	1			10
							12	9									
04	3000	N	3304	-0-	304	304	319	1	2975	2	Y	9					19
							10	9									
05	3100	N	2871	-0-	-229	75	332	1	2529	2	Y	9					28
							10	9									
*06	2685	N	2610	-0-	-75	-0-	326	1	2275	2	Y	8					36
							9	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		331	-0-	331	331	53	1	277	2	Y	1					20
							1	9									
02	14B2 EXT		7296	-0-	7296	7627	540	1	6666	2	Y	82					102
							90	9									
03	14B2 EXT		4641	-0-	4641	12268	380	1	4235	2	Y	24	78	1			48
							26	9									
04	15099	X	2831	-0-	-12268	-0-	274	1	2557	2	Y	-0-					48
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	214	1	1631	2	Y	-0-					48
*06	2340	X	1300	-0-	-1040	-0-	163	1	1137	2	Y	-0-					48

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

01	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	177	1	925	2	Y	4					15
							4	9									
02	1148	N	781	-0-	-367	-0-	59	1	722	2	Y	-0-					15
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1381	2	Y	5	18	1			2
							6	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1028	2	Y	3					5
							3	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	145	1	1100	2	Y	4					9
							4	9									
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	166	1	1155	2	Y	4					13
							4	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	589	N	556	-0-	-33	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	34	1	466	2	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	43	1	507	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	1349	-0-	-1421	-0-	460	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	335	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	327	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	377	1	916	2	Y	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	458	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	424	1	1074	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

01	837	N	806	-0-	-31	-0-	107	1	699	3	N	-0-					32
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	101	1	758	3	N	19					51
							21	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	116	1	745	3	N	-0-					51
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	101	1	629	3	N	-0-					51
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	157	1	1027	3	N	-0-					51
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	149	1	938	3	N	-0-					51

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

01	279	N	155	-0-	-124	-0-	23	1	132	3	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	408	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	49	1	282	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	86	1	545	3	N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	32	1	187	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	1146	1	6930	3	Y	18					139
							20	9									
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	1016	1	6354	3	Y	23					162
							25	9									
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1085	1	6811	3	Y	18					180
							20	9									
04	6750	X	6682	-0-	-68	-0-	821	1	5841	3	Y	18	181	1			17
							20	9									
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1058	1	6792	3	Y	-0-					17
*06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1011	1	6574	3	Y	-0-					17

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	151	1	919	3	Y	-0-					50
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	100	1	628	3	Y	-0-					50
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	120	1	755	3	Y	-0-					50
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	117	1	837	3	Y	-0-					50
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	118	1	754	3	Y	-0-					50
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	121	1	791	3	Y	-0-					50

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
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	75	1	451	3	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	68	1	426	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	71	1	507	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	78	1	503	3	N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	77	1	505	3	N	1					1
							1	9									

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	195	1	1187	3	N	-0-					4
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	168	1	1049	3	N	-0-					4
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	190	1	1194	3	N	-0-					4
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	171	1	1228	3	N	-0-					4
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	214	1	1378	3	N	2					6
							2	9									
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	196	1	1279	3	N	-0-					6

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
							114	3									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-					-0-
							96	3									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
							79	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
							47	3									
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
							31	3									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
							38	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	84	1	2081	2	N	-0-					-0-
							67	3									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	N	-0-					-0-
							431	3									
03	3100	N	3303	-0-	203	203	128	1	2484	2	N	-0-					-0-
							691	3									
04	2557	N	2354	-0-	-203	-0-	90	1	1754	2	N	-0-					-0-
							510	3									
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	120	1	1986	2	N	-0-					-0-
							434	3									
*06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	N	-0-					-0-
							564	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	141	1	3473	2	N	-0-					-0-
							112	3									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	139	1	2664	2	N	-0-					-0-
							872	3									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	150	1	2947	2	N	-0-					-0-
							823	3									
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	140	1	2738	2	N	-0-					-0-
							798	3									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	180	1	2986	2	N	-0-					-0-
							653	3									
*06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	165	1	2711	2	N	-0-					-0-
							795	3									

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
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	19	1	419	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
							97	3									
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
							100	3									
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
							67	3									
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
							60	3									

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
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	51	1	1284	2	N	-0-					-0-
							41	3									
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	46	1	884	2	N	-0-					-0-
							289	3									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	N	-0-					-0-
							287	3									
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	50	1	977	2	N	-0-					-0-
							286	3									
05	1364	N	969	-0-	-395	-0-	46	1	758	2	N	-0-					-0-
							165	3									
06	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	46	1	740	2	N	-0-					-0-
							217	3									

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
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	66	1	1640	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	N	-0-					-0-
							379	3									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	53	1	1053	2	N	-0-					-0-
							294	3									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1106	2	N	-0-					-0-
							321	3									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	2	N	-0-					-0-
							239	3									
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1263	2	N	-0-					-0-
							370	3									

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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	-0-			-0-
							21	3							
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-			-0-
							161	3							
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	N	-0-			-0-
							181	3							
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-			-0-
							170	3							
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-			-0-
							155	3							
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-			-0-
							193	3							

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
01	5239	X	5220	-0-	-19	-0-	198	1	4868	2	N	-0-			-0-
							154	3							
02	4732	X	4621	-0-	-111	-0-	175	1	3349	2	N	-0-			-0-
							1097	3							
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	203	1	3965	2	N	-0-			-0-
							1105	3							
*04	5070	X	5018	-0-	-52	-0-	192	1	3736	2	N	-0-			-0-
							1090	3							
*05	5208	X	5144	-0-	-64	-0-	242	1	4022	2	N	-0-			-0-
							880	3							
06	5070	X	4634	-0-	-436	-0-	207	1	3424	2	N	-0-			-0-
							1003	3							

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
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	2	N	-0-			-0-
							39	3							
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	N	-0-			-0-
							288	3							
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	N	-0-			-0-
							280	3							
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	47	1	946	2	N	-0-			-0-
							277	3							
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1034	2	N	-0-			-0-
							226	3							
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	944	2	N	-0-			-0-
							276	3							

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
01	3100	N	6479	-0-	3379	3379	246	1	6043	2	N	-0-			-0-
							190	3							
02	2800	N	4290	-0-	1490	4869	162	1	3108	2	N	-0-			-0-
							1020	3							
03	3100	N	2845	-0-	-255	4614	109	1	2139	2	N	-0-			-0-
							597	3							
*04	6610	X	1996	-0-	-4614	-0-	76	1	1487	2	N	-0-			-0-
							433	3							
*05	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	2	N	-0-			-0-
							288	3							
*06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	63	1	1040	2	N	-0-			-0-
							305	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	988	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	N	-0-					-0-
							247	3									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	N	-0-					-0-
							228	3									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	886	2	N	-0-					-0-
							256	3									
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	51	1	836	2	N	-0-					-0-
							183	3									
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	44	1	724	2	N	-0-					-0-
							210	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

01	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	153	1	3761	2	N	-0-					-0-
							118	3									
02	3808	X	2540	-0-	-1268	-0-	96	1	1841	2	N	-0-					-0-
							603	3									
03	4278	X	2960	-0-	-1318	-0-	114	1	2226	2	N	-0-					-0-
							620	3									
04	4140	X	3325	-0-	-815	-0-	127	1	2477	2	N	-0-					-0-
							721	3									
05	4278	X	2718	-0-	-1560	-0-	127	1	2125	2	N	-0-					-0-
							466	3									
06	3900	X	3634	-0-	-266	-0-	164	1	2685	2	N	-0-					-0-
							785	3									

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	77	1	1925	2	N	-0-					-0-
							61	3									
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	2	N	-0-					-0-
							427	3									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	78	1	1493	2	N	-0-					-0-
							415	3									
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	76	1	1490	2	N	-0-					-0-
							434	3									
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	86	1	1455	2	N	-0-					-0-
							319	3									
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1473	2	N	-0-					-0-
							432	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4455	X	4455	-0-		-0-	-0-	170	1	4154	2	N	-0-					-0-
								131	3									
02	3875	X	3875	-0-		-0-	-0-	147	1	2810	2	N	-0-					-0-
								918	3									
03	4306	X	4306	-0-		-0-	-0-	165	1	3240	2	N	-0-					-0-
								901	3									
*04	4036	X	4036	-0-		-0-	-0-	153	1	3007	2	N	-0-					-0-
								876	3									
*05	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	197	1	3242	2	N	-0-					-0-
								707	3									
*06	3713	X	3713	-0-		-0-	-0-	168	1	2744	2	N	-0-					-0-
								801	3									

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6140	-0-		-618	-0-	233	1	5727	2	N	-0-					-0-
								180	3									
02	6104	X	5194	-0-		-910	-0-	198	1	3765	2	N	-0-					-0-
								1231	3									
03	6665	X	5874	-0-		-791	-0-	226	1	4418	2	N	-0-					-0-
								1230	3									
04	6712	X	6712	-0-		-0-	-0-	256	1	4998	2	N	-0-					-0-
								1458	3									
05	6858	X	6858	-0-		-0-	-0-	323	1	5363	2	N	-0-					-0-
								1172	3									
*06	6277	X	6277	-0-		-0-	-0-	282	1	4638	2	N	-0-					-0-
								1357	3									

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	607	-0-		-75	-0-	24	1	566	2	N	-0-					-0-
								17	3									
02	598	N	598	-0-		-0-	-0-	22	1	433	2	N	-0-					-0-
								143	3									
03	666	N	666	-0-		-0-	-0-	25	1	500	2	N	-0-					-0-
								141	3									
04	772	N	772	-0-		-0-	-0-	29	1	575	2	N	-0-					-0-
								168	3									
05	877	N	877	-0-		-0-	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
								150	3									
*06	687	N	687	-0-		-0-	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-
								150	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	95	1	1228	2	N	-0-					-0-
								47	3									
02	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	84	1	779	2	N	-0-					-0-
								331	3									
03	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	92	1	926	2	N	-0-					-0-
								326	3									
*04	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	88	1	869	2	N	-0-					-0-
								315	3									
*05	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	71	1	915	2	N	-0-					-0-
								242	3									
*06	969	N	969	-0-		-0-	-0-	28	1	689	2	N	-0-					-0-
								252	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	56	1	1367	2	N	-0-					-0-
							42	3									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	53	1	977	2	N	-0-					-0-
							320	3									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	2	N	-0-					-0-
							325	3									
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-
							310	3									
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	2	N	-0-					-0-
							255	3									
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	59	1	982	2	N	-0-					-0-
							289	3									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	983	-0-	-133	-0-	38	1	916	2	N	-0-					1
							29	3									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	N	-0-					1
							225	3									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	N	-0-	1	1			-0-
							226	3									
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	N	1					1
							215	3	1	9							
*05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	48	1	811	2	N	-0-					1
							178	3									
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	45	1	731	2	N	-0-					1
							215	3									

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
01	2790	N	2419	-0-	-371	-0-	92	1	2256	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	2548	N	2040	-0-	-508	-0-	77	1	1477	2	N	-0-					-0-
							486	3									
03	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	88	1	1735	2	N	-0-					-0-
							486	3									
*04	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	85	1	1671	2	N	-0-					-0-
							486	3									
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	124	1	2055	2	N	-0-					-0-
							449	3									
*06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	1841	2	N	-0-					-0-
							540	3									

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
01	3999	X	3143	-0-	-856	-0-	118	1	2883	2	N	47					197
							90	3	52	9							
02	3612	X	3379	-0-	-233	-0-	127	1	2440	2	N	10					207
							801	3	11	9							
03	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	140	1	2750	2	N	-0-					207
							767	3									
04	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	125	1	2467	2	N	151	190	1			168
							722	3	166	9							
05	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	164	1	2714	2	N	55					223
							594	3	61	9							
06	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	137	1	2232	2	N	-0-					223
							652	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
							23	3									

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
							16	3									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
							17	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

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
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
							60	3									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
							52	3									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
							25	3									
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
							58	3									

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

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
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	215	1	5277	2	N	-0-					-0-
							166	3									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	185	1	3573	2	N	-0-					-0-
							1173	3									
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	214	1	4203	2	N	-0-					-0-
							1173	3									
04	5490	X	5295	-0-	-195	-0-	202	1	3943	2	N	-0-					-0-
							1150	3									
05	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	231	1	3837	2	N	-0-					-0-
							840	3									
06	5490	X	3868	-0-	-1622	-0-	174	1	2857	2	N	-0-					-0-
							837	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

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
01	1581	N	1530	-0-		-51	-0-		56	1	1427	2	Y	-0-					-0-
									47	3									
02	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-		51	1	992	2	Y	-0-					-0-
									326	3									
03	1147	N	916	-0-		-231	-0-		36	1	689	2	Y	-0-					-0-
									191	3									
04	1110	N	865	-0-		-245	-0-		34	1	644	2	Y	-0-					-0-
									187	3									
05	1147	N	859	-0-		-288	-0-		41	1	670	2	Y	-0-					-0-
									148	3									
*06	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-		66	1	1070	2	Y	-0-					-0-
									314	3									

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

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
01	345	N	345	-0-		-0-	-0-		19	1	314	2	N	-0-					-0-
									12	3									
02	293	N	293	-0-		-0-	-0-		16	1	194	2	N	-0-					-0-
									83	3									
03	403	N	296	-0-		-107	-0-		19	1	205	2	N	-0-					-0-
									72	3									
04	330	N	251	-0-		-79	-0-		15	1	173	2	N	-0-					-0-
									63	3									
05	310	N	289	-0-		-21	-0-		16	1	216	2	N	-0-					-0-
									57	3									
06	300	N	264	-0-		-36	-0-		15	1	183	2	N	-0-					-0-
									66	3									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-		-0-	-0-		17	1	395	2	N	-0-					-0-
									11	3									
02	512	N	512	-0-		-0-	-0-		19	1	370	2	N	-0-					-0-
									123	3									
03	483	N	483	-0-		-0-	-0-		19	1	363	2	N	-0-					-0-
									101	3									
*04	569	N	569	-0-		-0-	-0-		20	1	425	2	N	-0-					-0-
									124	3									
*05	525	N	525	-0-		-0-	-0-		24	1	410	2	N	-0-					-0-
									91	3									
*06	437	N	437	-0-		-0-	-0-		19	1	322	2	N	-0-					-0-
									96	3									

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	645	-0-	-812	-0-	26	1	601	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	1008	N	631	-0-	-377	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
							149	3									
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	630	N	399	-0-	-231	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
							84	3									
05	713	N	455	-0-	-258	-0-	22	1	357	2	N	-0-					-0-
							76	3									
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
							68	3									

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
							56	3									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
							47	3									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
							59	3									
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
							57	3									

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5202	-0-	-68	-0-	198	1	4851	2	N	-0-					-0-
							153	3									
02	4872	X	4759	-0-	-113	-0-	179	1	3448	2	N	-0-					-0-
							1132	3									
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	212	1	4115	2	N	-0-					-0-
							1147	3									
*04	5220	X	5177	-0-	-43	-0-	197	1	3856	2	N	-0-					-0-
							1124	3									
*05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	256	1	4232	2	N	-0-					-0-
							925	3									
*06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	239	1	3912	2	N	-0-					-0-
							1144	3									

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2805	-0-	-326	-0-	108	1	2616	2	N	-0-					-0-
							81	3									
02	2828	X	2255	-0-	-573	-0-	84	1	1633	2	N	-0-					-0-
							538	3									
03	3131	X	2669	-0-	-462	-0-	102	1	2007	2	N	-0-					-0-
							560	3									
*04	2700	X	2686	-0-	-14	-0-	101	1	2002	2	N	-0-					-0-
							583	3									
*05	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	126	1	2111	2	N	-0-					-0-
							463	3									
06	2700	X	2501	-0-	-199	-0-	112	1	1849	2	N	-0-					-0-
							540	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-			-0-
							27	3							
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	469	2	N	-0-			-0-
							200	3							
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	519	2	N	-0-			-0-
							183	3							
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	N	-0-			-0-
							171	3							
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-			-0-
							157	3							
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	N	-0-			-0-
							189	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	90	1	2211	2	N	-0-			-0-
							69	3							
02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	76	1	1466	2	N	-0-			-0-
							480	3							
03	2387	N	1988	-0-	-399	-0-	78	1	1494	2	N	-0-			-0-
							416	3							
04	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	82	1	1618	2	N	-0-			-0-
							472	3							
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	106	1	1775	2	N	-0-			-0-
							389	3							
*06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	101	1	1659	2	N	-0-			-0-
							485	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	123	1	3012	2	N	-0-			-0-
							96	3							
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	N	-0-			-0-
							688	3							
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	128	1	2473	2	N	-0-			-0-
							688	3							
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	103	1	2022	2	N	-0-			-0-
							589	3							
05	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	106	1	1789	2	N	-0-			-0-
							394	3							
*06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	111	1	1836	2	N	-0-			-0-
							538	3							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	7790	-0-	-4703	-0-	296	1	7266	2	N	-0-					-0-
							228	3									
02	10668	X	6578	-0-	-4090	-0-	248	1	4766	2	N	-0-					-0-
							1564	3									
03	11036	X	8571	-0-	-2465	-0-	331	1	6446	2	N	-0-					-0-
							1794	3									
04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	422	1	8230	2	N	-0-					-0-
							2398	3									
05	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	572	1	9487	2	N	-0-					-0-
							2076	3									
*06	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	539	1	8843	2	N	-0-					-0-
							2587	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4955	-0-	-5	-0-	189	1	4621	2	N	-0-					-0-
							145	3									
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	180	1	3456	2	N	-0-					-0-
							1134	3									
03	4960	X	4689	-0-	-271	-0-	180	1	3525	2	N	-0-					-0-
							984	3									
04	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	177	1	3466	2	N	-0-					-0-
							1012	3									
05	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	230	1	3822	2	N	-0-					-0-
							835	3									
06	4800	X	4531	-0-	-269	-0-	203	1	3348	2	N	-0-					-0-
							980	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	75	1	1848	2	N	-0-					-0-
							58	3									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
							174	3									
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	34	1	647	2	N	-0-					-0-
							181	3									
04	1920	N	804	-0-	-1116	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-
							174	3									
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
							105	3									
06	840	N	560	-0-	-280	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
							122	3									

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
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					-0-
							52	3									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	73	1	865	2	N	-0-					-0-
							368	3									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	80	1	892	2	N	-0-					-0-
							314	3									
04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	69	1	784	2	N	-0-					-0-
							284	3									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-					-0-
							269	3									
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	88	1	1050	2	N	-0-					-0-
							384	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1724	-0-		-74	-0-	64	1	1608	2	N	-0-			-0-
								52	3							
02	1484	N	1394	-0-		-90	-0-	52	1	1009	2	N	-0-			-0-
								333	3							
03	1550	N	1501	-0-		-49	-0-	58	1	1127	2	N	-0-			-0-
								316	3							
04	1680	N	1414	-0-		-266	-0-	54	1	1053	2	N	-0-			-0-
								307	3							
05	1550	N	1389	-0-		-161	-0-	66	1	1085	2	N	-0-			-0-
								238	3							
06	1440	N	1341	-0-		-99	-0-	59	1	991	2	N	-0-			-0-
								291	3							

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	56	1	1387	2	N	-0-			-0-
								46	3							
02	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	49	1	914	2	N	-0-			-0-
								298	3							
03	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	52	1	1037	2	N	-0-			-0-
								289	3							
*04	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	72	1	1397	2	N	-0-			-0-
								407	3							
*05	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	115	1	1906	2	N	-0-			-0-
								416	3							
*06	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	105	1	1703	2	N	-0-			-0-
								498	3							

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-		-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-			-0-
								10	3							
02	252	N	217	-0-		-35	-0-	15	1	141	2	N	-0-			-0-
								61	3							
03	248	N	224	-0-		-24	-0-	15	1	154	2	N	-0-			-0-
								55	3							
*04	270	N	212	-0-		-58	-0-	15	1	144	2	N	-0-			-0-
								53	3							
*05	248	N	220	-0-		-28	-0-	13	1	164	2	N	-0-			-0-
								43	3							
06	210	N	208	-0-		-2	-0-	6	1	148	2	N	-0-			-0-
								54	3							

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	901	N	901	-0-		-0-	-0-	36	1	840	2	N	-0-			-0-
								25	3							
02	844	N	844	-0-		-0-	-0-	31	1	611	2	N	-0-			-0-
								202	3							
03	872	N	872	-0-		-0-	-0-	34	1	656	2	N	-0-			-0-
								182	3							
*04	794	N	794	-0-		-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-			-0-
								173	3							
*05	835	N	835	-0-		-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-			-0-
								142	3							
*06	794	N	794	-0-		-0-	-0-	36	1	586	2	N	-0-			-0-
								172	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	247	1	6058	2	N	-0-					-0-
							192	3									
02	5824	X	5715	-0-	-109	-0-	215	1	4141	2	N	-0-					-0-
							1359	3									
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	252	1	4902	2	N	-0-					-0-
							1366	3									
04	6240	X	6195	-0-	-45	-0-	236	1	4614	2	N	-0-					-0-
							1345	3									
05	6448	X	6372	-0-	-76	-0-	300	1	4982	2	N	-0-					-0-
							1090	3									
06	6240	X	6115	-0-	-125	-0-	274	1	4519	2	N	-0-					-0-
							1322	3									

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
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	6	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	10	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

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

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	321	1	7840	2	N	-0-					-0-
							245	3									
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	298	1	5679	2	N	-0-					-0-
							1861	3									
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	336	1	6570	2	N	-0-					-0-
							1833	3									
04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	320	1	6225	2	N	-0-					-0-
							1812	3									
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	388	1	6457	2	N	-0-					-0-
							1414	3									
*06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	365	1	5983	2	N	-0-					-0-
							1750	3									

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. 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
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	846	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	N	-0-					-0-
							191	3									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
							188	3									
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	-0-					-0-
							198	3									
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	721	2	N	-0-					-0-
							158	3									
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-					-0-
							183	3									

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

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
01	8928	X	6970	-0-	-1958	-0-	264	1	6499	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	8064	X	7395	-0-	-669	-0-	279	1	5359	2	N	-0-					-0-
							1757	3									
03	8928	X	8627	-0-	-301	-0-	333	1	6487	2	N	-0-					-0-
							1807	3									
04	8490	X	8029	-0-	-461	-0-	306	1	5979	2	N	-0-					-0-
							1744	3									
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	387	1	6422	2	N	-0-					-0-
							1404	3									
06	8340	X	7601	-0-	-739	-0-	341	1	5616	2	N	-0-					-0-
							1644	3									

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

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
01	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	56	1	1399	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	1484	N	1326	-0-	-158	-0-	50	1	962	2	N	-0-					-0-
							314	3									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	N	-0-					-0-
							305	3									
*04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	51	1	1023	2	N	-0-					-0-
							299	3									
*05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	59	1	997	2	N	-0-					-0-
							219	3									
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	58	1	967	2	N	-0-					-0-
							285	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	N	-0-					-0-
							110	3									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-
							111	3									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-
							106	3									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
							91	3									
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	N	-0-					-0-
							107	3									

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
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	74	1	1833	2	N	-0-					-0-
							58	3									
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	41	1	803	2	N	-0-					-0-
							265	3									
03	1767	N	1180	-0-	-587	-0-	46	1	887	2	N	-0-					-0-
							247	3									
04	1710	N	1465	-0-	-245	-0-	56	1	1091	2	N	-0-					-0-
							318	3									
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	2	N	-0-					-0-
							237	3									
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1391	2	N	-0-					-0-
							405	3									

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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
							14	3									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	3									
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
							10	3									

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
01	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	163	1	3999	2	N	-0-					-0-
							126	3									
02	3976	X	3851	-0-	-125	-0-	146	1	2790	2	N	-0-					-0-
							915	3									
03	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	171	1	3310	2	N	-0-					-0-
							920	3									
04	4170	X	4137	-0-	-33	-0-	157	1	3080	2	N	-0-					-0-
							900	3									
05	4278	X	4219	-0-	-59	-0-	198	1	3299	2	N	-0-					-0-
							722	3									
06	4260	X	3747	-0-	-513	-0-	168	1	2769	2	N	-0-					-0-
							810	3									

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
01	5642	X	5210	-0-	-432	-0-	198	1	4858	2	N	1					1
							153	3	1	9							
02	5096	X	3832	-0-	-1264	-0-	145	1	2777	2	N	-0-					1
							910	3									
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	220	1	4282	2	N	-0-	1	1			-0-
							1193	3									
*04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	212	1	4147	2	N	1					1
							1210	3	1	9							
*05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	267	1	4430	2	N	-0-					1
							968	3									
06	5460	X	4572	-0-	-888	-0-	205	1	3378	2	N	-0-					1
							989	3									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

01	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	137	1	3387	2	N	-0-					-0-
							107	3									
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	125	1	2401	2	N	-0-					-0-
							785	3									
03	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	144	1	2816	2	N	-0-					-0-
							785	3									
*04	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	134	1	2625	2	N	-0-					-0-
							765	3									
*05	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	169	1	2816	2	N	-0-					-0-
							616	3									
06	3630	X	3472	-0-	-158	-0-	155	1	2566	2	N	-0-					-0-
							751	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	2	N	-0-					-0-
							52	3									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	N	-0-					-0-
							378	3									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	N	-0-					-0-
							359	3									
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	77	1	1281	2	N	-0-					-0-
							278	3									
06	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	68	1	1101	2	N	-0-					-0-
							322	3									

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
01	7750	X	7629	-0-	-121	-0-	289	1	7115	2	N	1					1
							224	3	1	9							
02	7000	X	6813	-0-	-187	-0-	257	1	4937	2	N	-0-					1
							1619	3									
03	7750	X	7637	-0-	-113	-0-	294	1	5742	2	N	-0-	1	1			-0-
							1601	3									
*04	7500	X	7345	-0-	-155	-0-	281	1	5469	2	N	1					1
							1594	3	1	9							
*05	7626	X	7511	-0-	-115	-0-	353	1	5873	2	N	-0-					1
							1285	3									
06	7380	X	7178	-0-	-202	-0-	322	1	5303	2	N	1					2
							1552	3	1	9							

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
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	63	1	1574	2	N	-0-					-0-
							52	3									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-
							385	3									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	71	1	1389	2	N	-0-					-0-
							387	3									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	67	1	1294	2	N	-0-					-0-
							378	3									
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	81	1	1339	2	N	-0-					-0-
							294	3									
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	74	1	1220	2	N	-0-					-0-
							358	3									

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
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	142	1	3500	2	N	-0-					-0-
							112	3									
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	129	1	2467	2	N	-0-					-0-
							810	3									
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	150	1	2948	2	N	-0-					-0-
							823	3									
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	139	1	2734	2	N	-0-					-0-
							797	3									
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	180	1	2981	2	N	-0-					-0-
							652	3									
06	3570	X	3554	-0-	-16	-0-	160	1	2627	2	N	-0-					-0-
							767	3									

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
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	134	1	3326	2	N	-0-					-0-
							105	3									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	112	1	2148	2	N	-0-					-0-
							705	3									
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	130	1	2513	2	N	-0-					-0-
							700	3									
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	123	1	2403	2	N	-0-					-0-
							700	3									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	146	1	2433	2	N	-0-					-0-
							533	3									
*06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	1880	2	N	-0-					-0-
							550	3									

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
01	6231	X	5656	-0-	-575	-0-	392	1	5068	2	N	-0-					-0-
							196	3									
02	5488	X	4918	-0-	-570	-0-	346	1	3208	2	N	-0-					-0-
							1364	3									
03	5766	X	5304	-0-	-462	-0-	363	1	3654	2	N	-0-					-0-
							1287	3									
04	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	368	1	3627	2	N	-0-					-0-
							1314	3									
05	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	315	1	4077	2	N	-0-					-0-
							1077	3									
06	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	154	1	3786	2	N	-0-					-0-
							1384	3									

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
01	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	114	1	2765	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	2800	X	2608	-0-	-192	-0-	97	1	1890	2	N	-0-					-0-
							621	3									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	120	1	2378	2	N	-0-					-0-
							665	3									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	115	1	2259	2	N	-0-					-0-
							661	3									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	147	1	2459	2	N	-0-					-0-
							540	3									
*06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	138	1	2264	2	N	-0-					-0-
							662	3									

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
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	119	1	2939	2	N	-0-					-0-
							94	3									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	107	1	2027	2	N	-0-					-0-
							663	3									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	120	1	2357	2	N	-0-					-0-
							658	3									
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	111	1	2197	2	N	-0-					-0-
							640	3									
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	142	1	2354	2	N	-0-					-0-
							515	3									
*06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	128	1	2085	2	N	-0-					-0-
							609	3									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	150 117	1 3	3693	2	N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	133 852	1 3	2591	2	N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	152 829	1 3	2973	2	N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	139 797	1 3	2726	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	183 662	1 3	3030	2	N	-0-					-0-
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	163 784	1 3	2680	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
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	63 50	1 3	1548	2	N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60 375	1 3	1146	2	N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	68 381	1 3	1358	2	N	-0-					-0-
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	66 369	1 3	1267	2	N	-0-					-0-
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	84 301	1 3	1378	2	N	-0-					-0-
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	77 373	1 3	1275	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	52 300	1 3	1027	2	N	-0-					-0-
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	531 1933	1 3	8840	2	N	-0-					-0-
*06	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	533 2559	1 3	8748	2	N	-0-					-0-

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
01	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	170	1	4138	2	N	-0-			-0-
							131	3							
02	4312	X	3623	-0-	-689	-0-	136	1	2626	2	N	-0-			-0-
							861	3							
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	181	1	3534	2	N	-0-			-0-
							986	3							
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	176	1	3450	2	N	-0-			-0-
							1006	3							
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	213	1	3537	2	N	-0-			-0-
							772	3							
06	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	197	1	3248	2	N	-0-			-0-
							951	3							

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
01	4743	X	4192	-0-	-551	-0-	159	1	3909	2	N	-0-			-0-
							124	3							
02	4312	X	4044	-0-	-268	-0-	153	1	2930	2	N	-0-			-0-
							961	3							
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	184	1	3601	2	N	-0-			-0-
							1006	3							
*04	4620	X	4476	-0-	-144	-0-	170	1	3334	2	N	-0-			-0-
							972	3							
*05	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	187	1	3120	2	N	-0-			-0-
							684	3							
06	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	171	1	2818	2	N	-0-			-0-
							826	3							

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
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-

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
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	247	1	6076	2	N	-0-			-0-
							192	3							
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	210	1	4035	2	N	-0-			-0-
							1324	3							
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	242	1	4718	2	N	-0-			-0-
							1316	3							
04	5850	X	5738	-0-	-112	-0-	218	1	4272	2	N	-0-			-0-
							1248	3							
05	6045	X	5784	-0-	-261	-0-	272	1	4522	2	N	-0-			-0-
							990	3							
06	5850	X	5559	-0-	-291	-0-	250	1	4107	2	N	-0-			-0-
							1202	3							

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
01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	264	1	6445	2	N	-0-					-0-
							200	3									
02	6328	X	6141	-0-	-187	-0-	232	1	4451	2	N	-0-					-0-
							1458	3									
03	7006	X	6965	-0-	-41	-0-	269	1	5238	2	N	-0-					-0-
							1458	3									
*04	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	253	1	4932	2	N	-0-					-0-
							1437	3									
*05	6913	X	6861	-0-	-52	-0-	323	1	5364	2	N	-0-					-0-
							1174	3									
06	6750	X	6550	-0-	-200	-0-	294	1	4837	2	N	1					1
							1418	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	233	1	5731	2	N	-0-					-0-
							180	3									
02	5180	X	5103	-0-	-77	-0-	193	1	3698	2	N	-0-					-0-
							1212	3									
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	222	1	4322	2	N	-0-					-0-
							1204	3									
04	5550	X	5433	-0-	-117	-0-	207	1	4045	2	N	-0-					-0-
							1181	3									
05	5735	X	5683	-0-	-52	-0-	267	1	4443	2	N	-0-					-0-
							973	3									
06	5550	X	5522	-0-	-28	-0-	249	1	4079	2	N	-0-					-0-
							1194	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	110	1	2651	2	N	-0-					-0-
							82	3									
02	2492	N	2466	-0-	-26	-0-	94	1	1787	2	N	-0-					-0-
							585	3									
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	113	1	2200	2	N	-0-					-0-
							613	3									
*04	2670	N	1979	-0-	-691	-0-	75	1	1473	2	N	-0-					-0-
							431	3									
*05	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	126	1	2116	2	N	-0-					-0-
							465	3									
*06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	129	1	2115	2	N	-0-					-0-
							620	3									

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	744	N	651	-0-	-93	-0-	45	1	583	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	41	1	377	2	N	-0-					-0-
							161	3									
03	899	N	774	-0-	-125	-0-	53	1	533	2	N	-0-					-0-
							188	3									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	478	2	N	-0-					-0-
							173	3									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
							130	3									
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	18	1	451	2	N	-0-					-0-
							166	3									

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	130 104	1 3	3223	2	N	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	122 768	1 3	2342	2	N	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	143 775	1 3	2779	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	107 603	1 3	2073	2	N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	187 684	1 3	3121	2	N	-0-					-0-
*06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	161 769	1 3	2630	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
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	107 85	1 3	2656	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1469	-0-	-323	-0-	55 349	1 3	1065	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	88 476	1 3	1706	2	N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	103 591	1 3	2024	2	N	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	122 448	1 3	2039	2	N	-0-					-0-
*06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	111 532	1 3	1819	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
01	5363	X	4954	-0-	-409	-0-	189 145	1 3	4620	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4199	-0-	-645	-0-	159 996	1 3	3044	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4692	-0-	-671	-0-	180 984	1 3	3528	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	166 950	1 3	3261	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	211 767	1 3	3506	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4331	-0-	-469	-0-	195 936	1 3	3200	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	193	1	4741	2	N	-0-					-0-
							149	3									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	173	1	3317	2	N	-0-					-0-
							1088	3									
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	201	1	3927	2	N	-0-					-0-
							1096	3									
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	188	1	3678	2	N	-0-					-0-
							1074	3									
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	240	1	3974	2	N	-0-					-0-
							870	3									
*06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	221	1	3634	2	N	-0-					-0-
							1064	3									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	3	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	309	2	132	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	414	2	146	3	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	385	2	139	3	Y	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	370	2	98	3	Y	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	357	2	130	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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. (I) GAS 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	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	61	1	1514	2	N	-0-					-0-
							47	3									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	N	-0-					-0-
							395	3									
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	78	1	1537	2	N	-0-					-0-
							428	3									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	73	1	1438	2	N	-0-					-0-
							420	3									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	N	-0-					-0-
							324	3									
06	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					-0-
							301	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
							50	3									
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
							48	3									
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
							62	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10498	-0-	-166	-0-	399	1	9789	2	N	-0-					-0-
							310	3									
02	9632	X	8871	-0-	-761	-0-	336	1	6428	2	N	-0-					-0-
							2107	3									
03	10664	X	10466	-0-	-198	-0-	404	1	7869	2	N	-0-					-0-
							2193	3									
04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	391	1	7635	2	N	-0-					-0-
							2227	3									
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	502	1	8338	2	N	-0-					-0-
							1823	3									
06	10170	X	9588	-0-	-582	-0-	431	1	7083	2	N	-0-					-0-
							2074	3									

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	37	1	868	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	571	2	N	-0-					-0-
							190	3									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	N	-0-					-0-
							180	3									
*04	900	N	877	-0-	-23	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
							189	3									
*05	868	N	783	-0-	-85	-0-	37	1	612	2	N	-0-					-0-
							134	3									
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	35	1	573	2	N	-0-					-0-
							166	3									

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. (I) GAS 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	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	320	1	7828	2	N	-0-					-0-
							243	3									
02	7504	X	7378	-0-	-126	-0-	278	1	5346	2	N	-0-					-0-
							1754	3									
03	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	324	1	6316	2	N	-0-					-0-
							1760	3									
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	310	1	6029	2	N	-0-					-0-
							1756	3									
05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	394	1	6527	2	N	-0-					-0-
							1426	3									
06	8040	X	7902	-0-	-138	-0-	355	1	5837	2	N	-0-					-0-
							1710	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
							92	3									

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	100	1	2439	2	N	-0-					-0-
							75	3									
02	2436	N	2349	-0-	-87	-0-	89	1	1703	2	N	-0-					-0-
							557	3									
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	101	1	1963	2	N	-0-					-0-
							547	3									
*04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	N	-0-					-0-
							566	3									
*05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2117	2	N	-0-					-0-
							465	3									
*06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	115	1	1894	2	N	-0-					-0-
							554	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. (I) GAS 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	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	112	1	2698	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	N	-0-					-0-
							585	3									
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	102	1	2004	2	N	-0-					-0-
							558	3									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	103	1	2026	2	N	-0-					-0-
							592	3									
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	131	1	2172	2	N	-0-					-0-
							474	3									
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	115	1	1887	2	N	-0-					-0-
							553	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	2604	N	2128	-0-	-476	-0-	80	1	1986	2	N	-0-					-0-
							62	3									
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	N	-0-					-0-
							572	3									
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	102	1	2004	2	N	-0-					-0-
							557	3									
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	100	1	1990	2	N	-0-					-0-
							583	3									
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	129	1	2148	2	N	-0-					-0-
							471	3									
*06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	122	1	2009	2	N	-0-					-0-
							590	3									

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

	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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
							5	3									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
							28	3									
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
							15	3									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
							28	3									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
							29	3									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	187	1	4563	2	N	-0-					-0-
							141	3									
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	159	1	3074	2	N	-0-					-0-
							1011	3									
03	4805	X	4374	-0-	-431	-0-	169	1	3288	2	N	-0-					-0-
							917	3									
04	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	172	1	3355	2	N	-0-					-0-
							978	3									
05	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	224	1	3741	2	N	-0-					-0-
							819	3									
*06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	218	1	3594	2	N	-0-					-0-
							1053	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1429	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-					-0-
							306	3									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	55	1	1072	2	N	-0-					-0-
							299	3									
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	50	1	1003	2	N	-0-					-0-
							294	3									
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	996	2	N	-0-					-0-
							218	3									
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	N	-0-					-0-
							281	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

01	9703	X	9547	-0-	-156	-0-	717	1	8734	3	Y	87	93	1			37
							96	9									
02	8731	X	8434	-0-	-297	-0-	643	1	7766	3	Y	23	47	1			13
							25	9									
03	9610	X	8910	-0-	-700	-0-	578	1	8285	3	Y	43					56
							47	9									
04	9300	X	8250	-0-	-1050	-0-	616	1	7589	3	Y	41	50	1			47
							45	9									
*05	9548	X	9244	-0-	-304	-0-	605	1	8559	3	Y	73	53	1			67
							80	9									
06	9240	X	9215	-0-	-25	-0-	618	1	8502	2	Y	86	106	1			47
							95	9									

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	294	1	7213	2	N	-0-					-0-
							228	3									
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	259	1	4975	2	N	-0-					-0-
							1632	3									
03	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	305	1	5928	2	N	-0-					-0-
							1651	3									
*04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	271	1	5315	2	N	-0-					-0-
							1550	3									
*05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	365	1	6080	2	N	-0-					-0-
							1331	3									
06	6630	X	6536	-0-	-94	-0-	294	1	4830	2	N	1					1
							1411	3	1	9							

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	87	-0-	-14	-0-	61	2	26	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	39	2	14	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	74	2	26	3	Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	83	2	22	3	Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	72	2	26	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2623	2	101	3	Y	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	1687	2	718	3	Y	-0-					-0-
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2040	2	718	3	Y	-0-					-0-
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2048	2	741	3	Y	-0-					-0-
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2223	2	587	3	Y	-0-					-0-
*06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	1987	2	726	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	546	2	N	-0-					-0-
							153	3									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	N	-0-					-0-
							159	3									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	N	-0-					-0-
							131	3									
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	N	-0-					-0-
							165	3									

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	58	1	1456	2	N	-0-			-0-
							46	3							
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	135	1	2566	2	N	-0-			-0-
							840	3							
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	136	1	2658	2	N	-0-			-0-
							740	3							
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	131	1	2563	2	N	-0-			-0-
							744	3							
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	156	1	2597	2	N	-0-			-0-
							567	3							
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	151	1	2489	2	N	-0-			-0-
							730	3							

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
01	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	374	1	9187	2	N	-0-			-0-
							289	3							
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	319	1	6123	2	N	-0-			-0-
							2008	3							
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	366	1	7151	2	N	-0-			-0-
							1993	3							
04	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	342	1	6674	2	N	-0-			-0-
							1948	3							
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	454	1	7546	2	N	-0-			-0-
							1651	3							
06	8940	X	8919	-0-	-21	-0-	400	1	6590	2	N	-0-			-0-
							1929	3							

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
							2	3							
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
							10	3							
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
							9	3							
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
							8	3							
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
							3	3							
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
							13	3							

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
01	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	2656	2	103	3	Y	-0-			-0-
02	2800	X	2262	-0-	-538	-0-	1587	2	675	3	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	1996	2	702	3	Y	-0-			-0-
04	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2172	2	787	3	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	3258	-0-	158	158	2575	2	680	3	Y	3			3
							3	9							
*06	3000	N	3030	-0-	30	188	2219	2	811	3	Y	-0-			3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	54	1	1358	2	N	30					207
							44	3	33	9							
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1092	2	N	128	182	1			153
							357	3	141	9							
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	N	116	146	1			123
							316	3	128	9							
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	123	1			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	157	1	3861	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	3808	X	3444	-0-	-364	-0-	130	1	2496	2	N	-0-					-0-
							818	3									
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	148	1	2888	2	N	-0-					-0-
							804	3									
04	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	145	1	2841	2	N	-0-					-0-
							827	3									
05	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	181	1	2996	2	N	-0-					-0-
							654	3									
06	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	171	1	2818	2	N	-0-					-0-
							824	3									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	78	1	1942	2	N	-0-					-0-
							61	3									
02	1960	N	1869	-0-	-91	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-
							445	3									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	2	N	-0-					-0-
							454	3									
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	N	-0-					-0-
							447	3									
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	1674	2	N	-0-					-0-
							365	3									
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	93	1	1524	2	N	-0-					-0-
							448	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

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

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

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

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

	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
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	45	1	865	2	N	-0-					-0-
							285	3									
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	47	1	945	2	N	-0-					-0-
							264	3									
*04	1380	N	977	-0-	-403	-0-	36	1	726	2	N	-0-					-0-
							215	3									
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1234	2	N	-0-					-0-
							271	3									
06	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	47	1	800	2	N	-0-					-0-
							234	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

	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
01	1085	N	844	-0-	-241	-0-	34	1	787	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	N	-0-					-0-
							239	3									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	N	-0-					-0-
							219	3									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-
							309	3									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	2	N	-0-					-0-
							233	3									
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	N	-0-					-0-
							254	3									

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

	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
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	63	1	1587	2	N	-0-					-0-
							52	3									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					-0-
							362	3									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	N	-0-					-0-
							324	3									
*04	1650	N	1393	-0-	-257	-0-	53	1	1037	2	N	-0-					-0-
							303	3									
*05	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	70	1	1155	2	N	-0-					-0-
							252	3									
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					-0-
							362	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	3	Y	-0-					137
*02	14B2 EXT		17	-0-	17	17	4	2	2	3	Y	10	99	1			48
							11	9									
*03	119	X	4	-0-	-115	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					48
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

01	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	43	1	1073	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	N	-0-					-0-
							314	3									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	57	1	1117	2	N	-0-					-0-
							310	3									
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
							303	3									
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	N	-0-					-0-
							263	3									
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	-0-					-0-
							324	3									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	1					1
							5	3	1	9							
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					1
							50	3									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-	1	1			-0-
							26	3									
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	1					1
							37	3	1	9							
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					1
							20	3									
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	1					2
							39	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	-0-					-0-
							171	3									
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
							140	3									
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
							95	3									
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	N	-0-					-0-
							115	3									

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5256	-0-	-169	-0-	199	1	4902	2	N	-0-					-0-
							155	3									
02	4900	X	4102	-0-	-798	-0-	155	1	2972	2	N	-0-					-0-
							975	3									
03	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	189	1	3674	2	N	-0-					-0-
							1024	3									
04	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	177	1	3475	2	N	-0-					-0-
							1014	3									
05	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	243	1	4064	2	N	-0-					-0-
							892	3									
06	5100	X	4391	-0-	-709	-0-	198	1	3243	2	N	-0-					-0-
							950	3									

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
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	70	1	1701	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	42	1	817	2	N	-0-					-0-
							267	3									
03	1922	N	1297	-0-	-625	-0-	48	1	975	2	N	-0-					-0-
							274	3									
04	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	53	1	1039	2	N	-0-					-0-
							303	3									
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	56	1	945	2	N	-0-					-0-
							206	3									
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	N	-0-					-0-
							372	3									

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
01	5952	X	5663	-0-	-289	-0-	430	1	5233	3	Y	-0-					-0-
02	4914	X	4173	-0-	-741	-0-	319	1	3854	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	299	1	4289	3	Y	22					22
							24	9									
04	4500	X	4138	-0-	-362	-0-	309	1	3806	3	Y	21	23	1			20
							23	9									
*05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	326	1	4597	3	Y	38	26	1			32
							42	9									
*06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	309	1	4252	2	Y	45	55	1			22
							50	9									

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
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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 #: 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
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	2	N	-0-			-0-
							83	3							
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	95	1	1807	2	N	-0-			-0-
							594	3							
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	100	1	1953	2	N	-0-			-0-
							544	3							
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	107	1	2067	2	N	-0-			-0-
							602	3							
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	130	1	2164	2	N	-0-			-0-
							472	3							
*06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	123	1	2020	2	N	-0-			-0-
							591	3							

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
01	12090	X	11643	-0-	-447	-0-	441	1	10861	2	N	-0-			-0-
							341	3							
02	10920	X	10420	-0-	-500	-0-	392	1	7552	2	N	-0-			-0-
							2476	3							
03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	458	1	8939	2	N	-0-			-0-
							2491	3							
04	11430	X	11033	-0-	-397	-0-	421	1	8218	2	N	-0-			-0-
							2394	3							
05	11656	X	10674	-0-	-982	-0-	502	1	8346	2	N	-0-			-0-
							1826	3							
06	11490	X	10258	-0-	-1232	-0-	463	1	7579	2	N	-0-			-0-
							2216	3							

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8473	-0-	-486	-0-	323	1	7901	2	N	-0-			-0-
							249	3							
02	8092	X	7447	-0-	-645	-0-	281	1	5396	2	N	-0-			-0-
							1770	3							
03	8959	X	8687	-0-	-272	-0-	335	1	6531	2	N	-0-			-0-
							1821	3							
*04	8310	X	8180	-0-	-130	-0-	312	1	6092	2	N	-0-			-0-
							1776	3							
*05	8463	X	8338	-0-	-125	-0-	394	1	6518	2	N	-0-			-0-
							1426	3							
06	8400	X	7998	-0-	-402	-0-	359	1	5909	2	N	1			1
							1729	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	53	2	22	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	82	2	28	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	3	Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	94	2	25	3	Y	2					2
							2	9									
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	122	2	44	3	Y	-0-					2

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	252	2	107	3	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	533	2	188	3	Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	539	2	195	3	Y	-0-					-0-
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	571	2	150	3	Y	3					3
							3	9									
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	544	2	198	3	Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	2	N	-0-					-0-
							60	3									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
							382	3									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					-0-
							358	3									
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	N	-0-					-0-
							347	3									
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	2	N	-0-					-0-
							255	3									
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	78	1	1295	2	N	-0-					-0-
							379	3									

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	65	1	1634	2	N	-0-			-0-
							53	3							
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	-0-			-0-
							382	3							
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	68	1	1349	2	N	-0-			-0-
							376	3							
*04	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	65	1	1253	2	N	-0-			-0-
							363	3							
*05	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	75	1	1246	2	N	-0-			-0-
							272	3							
06	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	68	1	1100	2	N	-0-			-0-
							322	3							

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	52	1	1298	2	N	-0-			-0-
							43	3							
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	N	-0-			-0-
							315	3							
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	2	N	-0-			-0-
							311	3							
*04	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	44	1	838	2	N	-0-			-0-
							243	3							
*05	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	68	1	1128	2	N	-0-			-0-
							248	3							
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1155	2	N	-0-			-0-
							337	3							

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	113	1	2756	2	N	-0-			-0-
							86	3							
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	N	-0-			-0-
							596	3							
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	116	1	2260	2	N	-0-			-0-
							629	3							
*04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	103	1	2019	2	N	-0-			-0-
							589	3							
*05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	124	1	2086	2	N	-0-			-0-
							458	3							
*06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	N	-0-			-0-
							581	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	41	1	1043	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	1120	N	1005	-0-	-115	-0-	37	1	728	2	N	-0-					-0-
							240	3									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	N	-0-					-0-
							223	3									
*04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	41	1	803	2	N	-0-					-0-
							234	3									
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	885	2	N	-0-					-0-
							192	3									
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	862	2	N	-0-					-0-
							252	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	77	1	1925	2	N	-0-					-0-
							61	3									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	2	N	-0-					-0-
							437	3									
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	N	-0-					-0-
							440	3									
*04	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	75	1	1471	2	N	-0-					-0-
							431	3									
*05	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	96	1	1590	2	N	-0-					-0-
							346	3									
06	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	88	1	1458	2	N	-0-					-0-
							426	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	118	1	2897	2	N	-0-					-0-
							91	3									
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	102	1	1961	2	N	-0-					-0-
							644	3									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	114	1	2219	2	N	-0-					-0-
							618	3									
*04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	112	1	2233	2	N	-0-					-0-
							651	3									
*05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	117	1	1942	2	N	-0-					-0-
							425	3									
06	300	X	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	65	1	1623	2	N	-0-					13
							53	3									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	N	-0-	13	1			-0-
							267	3									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	N	-0-					-0-
							207	3									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	N	-0-					-0-
							308	3									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	2	N	-0-					-0-
							245	3									
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	N	-0-					-0-
							256	3									

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	450	-0-	-201	-0-	19	1	418	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	N	-0-					-0-
							162	3									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	N	-0-					-0-
							162	3									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-					-0-
							134	3									
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
							149	3									

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	127	1	3126	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	3192	X	2925	-0-	-267	-0-	110	1	2119	2	N	-0-					-0-
							696	3									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	146	1	2864	2	N	-0-					-0-
							799	3									
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	141	1	2754	2	N	-0-					-0-
							804	3									
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	180	1	2977	2	N	-0-					-0-
							651	3									
06	3690	X	3463	-0-	-227	-0-	155	1	2558	2	N	-0-					-0-
							750	3									

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	804	-0-	-312	-0-	32	1	749	2	N	-0-			-0-
							23	3							
02	1400	N	1208	-0-	-192	-0-	45	1	875	2	N	-0-			-0-
							288	3							
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	149	1	3670	2	N	-0-			-0-
							117	3							
02	3528	X	3293	-0-	-235	-0-	124	1	2386	2	N	-0-			-0-
							783	3							
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	151	1	2962	2	N	-0-			-0-
							825	3							
*04	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	144	1	2810	2	N	-0-			-0-
							818	3							
*05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	185	1	3086	2	N	-0-			-0-
							676	3							
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	171	1	2811	2	N	-0-			-0-
							822	3							

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
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	926	2	N	-0-			-0-
							30	3							
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	N	-0-			-0-
							264	3							
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	-0-			-0-
							270	3							
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	N	-0-			-0-
							234	3							
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	N	-0-			-0-
							154	3							
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	N	-0-			-0-
							244	3							

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
01	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	182	1	4418	2	N	-0-			-0-
							138	3							
02	4424	X	4104	-0-	-320	-0-	155	1	2974	2	N	-0-			-0-
							975	3							
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	203	1	3965	2	N	-0-			-0-
							1105	3							
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	206	1	4029	2	N	-0-			-0-
							1174	3							
05	4898	X	3412	-0-	-1486	-0-	162	1	2667	2	N	-0-			-0-
							583	3							
06	4740	X	4653	-0-	-87	-0-	209	1	3437	2	N	-0-			-0-
							1007	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	81	1	2014	2	N	-0-					-0-
							65	3									
02	1624	N	1433	-0-	-191	-0-	53	1	1038	2	N	-0-					-0-
							342	3									
03	2666	N	1636	-0-	-1030	-0-	64	1	1230	2	N	-0-					-0-
							342	3									
*04	2100	N	1560	-0-	-540	-0-	58	1	1161	2	N	-0-					-0-
							341	3									
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	N	-0-					-0-
							276	3									
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	89	1	1441	2	N	-0-					-0-
							423	3									

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1102	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	755	2	N	-0-					-0-
							248	3									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	N	-0-					-0-
							245	3									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	N	-0-					-0-
							265	3									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	972	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	N	-0-					-0-
							220	3									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	N	-0-					-0-
							223	3									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	N	-0-					-0-
							218	3									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	N	-0-					-0-
							154	3									
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
							168	3									

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
01	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	176	1	4282	2	N	-0-					-0-
							134	3									
02	4312	X	4102	-0-	-210	-0-	156	1	2972	2	N	-0-					-0-
							974	3									
03	4774	X	4665	-0-	-109	-0-	180	1	3507	2	N	-0-					-0-
							978	3									
*04	4500	X	4450	-0-	-50	-0-	169	1	3314	2	N	-0-					-0-
							967	3									
*05	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	215	1	3576	2	N	-0-					-0-
							782	3									
06	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	199	1	3280	2	N	-0-					-0-
							959	3									

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

01	372	N	323	-0-	-49	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
							19	3									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
							42	3									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	-0-					-0-
							139	3									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
							150	3									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-
							80	3									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	N	-0-					-0-
							117	3									

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1922	N	1037	-0-	-885	-0-	999	2	38	3	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1194	-0-	-372	-0-	838	2	356	3	Y	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1041	2	367	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	969	2	351	3	Y	-0-					-0-
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1061	2	281	3	Y	2					2
							2	9									
06	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	885	2	324	3	Y	-0-					2

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
01	4588	X	4094	-0-	-494	-0-	155	1	3818	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	4144	X	3722	-0-	-422	-0-	140	1	2696	2	N	-0-					-0-
							886	3									
03	4588	X	4160	-0-	-428	-0-	161	1	3128	2	N	-0-					-0-
							871	3									
04	4260	X	3861	-0-	-399	-0-	147	1	2876	2	N	-0-					-0-
							838	3									
05	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	190	1	3153	2	N	-0-					-0-
							689	3									
06	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	170	1	2792	2	N	-0-					-0-
							817	3									

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
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	92	1	2248	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	78	1	1499	2	N	-0-					-0-
							490	3									
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	N	-0-					-0-
							528	3									
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	2	N	-0-					-0-
							533	3									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	118	1	1954	2	N	-0-					-0-
							427	3									
*06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	1808	2	N	-0-					-0-
							528	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44 39	1 3	1132	2	N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	67 413	1 3	1264	2	N	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	65 354	1 3	1268	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	67 377	1 3	1292	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	84 301	1 3	1382	2	N	-0-					-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	76 369	1 3	1252	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

01	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	156 121	1 3	3843	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3638	-0-	-226	-0-	137 865	1 3	2636	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	160 865	1 3	3104	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	152 853	1 3	2929	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	191 695	1 3	3179	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	176 843	1 3	2886	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2572	-0-	-156	-0-	98	1	2399	2	N	-0-					-0-
							75	3									
02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-	92	1	1759	2	N	-0-					-0-
							575	3									
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	108	1	2107	2	N	-0-					-0-
							587	3									
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	101	1	2004	2	N	-0-					-0-
							587	3									
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	131	1	2171	2	N	-0-					-0-
							474	3									
06	2700	N	2654	-0-	-46	-0-	119	1	1960	2	N	-0-					-0-
							575	3									

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	53	1	1337	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	908	2	N	-0-					-0-
							298	3									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	N	-0-					-0-
							229	3									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	N	-0-					-0-
							234	3									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	N	-0-					-0-
							171	3									
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	-0-					-0-
							193	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
							6	1	68	2							
							20	3									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-											-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							22	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1190	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	1092	N	1058	-0-	-34	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-
							253	3									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	N	-0-					-0-
							274	3									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	N	-0-					-0-
							289	3									
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	54	1	898	2	N	-0-					-0-
							196	3									
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	N	-0-					-0-
							276	3									

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	66	1	1652	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	58	1	1099	2	N	-0-					-0-
							362	3									
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	67	1	1325	2	N	-0-					-0-
							371	3									
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	66	1	1281	2	N	-0-					-0-
							373	3									
*05	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	63	1	1040	2	N	-0-					-0-
							226	3									
06	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	72	1	1188	2	N	-0-					-0-
							348	3									

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-		-0-	-0-	30	1	697	2	N	1					1
								21	3	1	9							
02	864	N	864	-0-		-0-	-0-	32	1	627	2	N	-0-					1
								205	3									
03	785	N	785	-0-		-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-	1	1			-0-
								165	3									
*04	767	N	767	-0-		-0-	-0-	29	1	570	2	N	1					1
								167	3	1	9							
*05	850	N	850	-0-		-0-	-0-	40	1	663	2	N	-0-					1
								147	3									
*06	760	N	760	-0-		-0-	-0-	34	1	561	2	N	-0-					1
								165	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-		-0-	-0-	32	1	743	2	N	-0-					-0-
								22	3									
02	698	N	698	-0-		-0-	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-
								165	3									
03	706	N	706	-0-		-0-	-0-	27	1	530	2	N	-0-					-0-
								149	3									
*04	609	N	609	-0-		-0-	-0-	23	1	453	2	N	-0-					-0-
								133	3									
*05	556	N	556	-0-		-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
								95	3									
*06	620	N	620	-0-		-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-					-0-
								135	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	133	1	1623	3	Y	87	94	1			37
								96	9									
02	1623	N	1284	-0-		-339	-0-	97	1	1162	3	Y	23	47	1			13
								25	9									
03	2942	N	2942	-0-		-0-	-0-	192	1	2742	3	Y	7					20
								8	9									
04	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	127	1	1573	3	Y	6	14	1			12
								7	9									
*05	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	112	1	1577	3	Y	12	10	1			14
								13	9									
*06	3000	N	3010	-0-		10	10	203	1	2793	2	Y	13	19	1			8
								14	9									

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2956	-0-		-206	-0-	112	1	2756	2	N	1					1
								87	3	1	9							
02	2856	X	2609	-0-		-247	-0-	97	1	1891	2	N	-0-					1
								621	3									
03	3100	X	3031	-0-		-69	-0-	117	1	2279	2	N	-0-	1	1			-0-
								635	3									
*04	2880	X	2835	-0-		-45	-0-	109	1	2111	2	N	1					1
								614	3	1	9							
*05	2976	X	2906	-0-		-70	-0-	137	1	2272	2	N	-0-					1
								497	3									
*06	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	133	1	2191	2	N	-0-					1
								642	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

01	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	184	1	4489	2	N	-0-					-0-
							140	3									
02	4592	X	4253	-0-	-339	-0-	160	1	3082	2	N	-0-					-0-
							1011	3									
03	5084	X	4812	-0-	-272	-0-	185	1	3618	2	N	-0-					-0-
							1009	3									
04	4890	X	4485	-0-	-405	-0-	171	1	3341	2	N	-0-					-0-
							973	3									
05	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	208	1	3444	2	N	-0-					-0-
							752	3									
*06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	213	1	3482	2	N	-0-					-0-
							1018	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372	N	351	-0-	-21	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	1984	N	1844	-0-		-140	-0-	69	1	1720	2	N	-0-					-0-
								55	3									
02	1736	N	1689	-0-		-47	-0-	63	1	1224	2	N	-0-					-0-
								402	3									
03	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	78	1	1533	2	N	-0-					-0-
								428	3									
04	1770	N	1698	-0-		-72	-0-	66	1	1263	2	N	-0-					-0-
								369	3									
05	1860	N	1549	-0-		-311	-0-	73	1	1210	2	N	-0-					-0-
								266	3									
06	1980	N	1389	-0-		-591	-0-	62	1	1027	2	N	-0-					-0-
								300	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	3045	X	3045	-0-		-0-	-0-	231	1	2814	3	Y	-0-					-0-
02	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-	274	1	3309	3	Y	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-		-0-	-0-	302	1	4326	3	Y	31					31
								34	9									
04	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	326	1	4020	3	Y	30	32	1			29
								33	9									
*05	5003	X	5003	-0-		-0-	-0-	327	1	4617	3	Y	54	37	1			46
								59	9									
*06	4278	X	4278	-0-		-0-	-0-	285	1	3924	2	Y	63	76	1			33
								69	9									

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-	74	1	1820	2	N	-0-					-0-
								58	3									
02	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	61	1	1157	2	N	-0-					-0-
								379	3									
03	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	66	1	1295	2	N	-0-					-0-
								361	3									
04	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
								303	3									
05	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	58	1	981	2	N	-0-					-0-
								216	3									
*06	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					-0-
								324	3									

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

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
01	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	76	1	1893	2	N	1					1
								61	3	1	9							
02	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	71	1	1340	2	N	-0-					1
								439	3									
03	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	65	1	1265	2	N	-0-	1	1			-0-
								351	3									
04	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	64	1	1241	2	N	2					2
								363	3	2	9							
*05	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					2
								280	3									
*06	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	71	1	1158	2	N	-0-					-0-
								339	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	142	2	60	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	162	2	57	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	163	2	60	3	Y	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	187	2	49	3	Y	3					3
							3	9									
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	159	2	58	3	Y	-0-					3

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	5611	X	5267	-0-	-344	-0-	5071	2	196	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4826	-0-	-242	-0-	3386	2	1440	3	Y	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	4177	2	1469	3	Y	-0-					-0-
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	4312	2	1561	3	Y	-0-					-0-
*05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	4380	2	1157	3	Y	-0-					-0-
*06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	4104	2	1500	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
							151	3									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	-0-					-0-
							156	3									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	N	1					1
							153	3	1	9							
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-					1
							114	3									
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	N	-0-					-0-
							119	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	42	2	14	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	372	2	135	3	Y	-0-					-0-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1654	2	437	3	Y	3					3
							3	9									
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1305	2	478	3	Y	-0-					3

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	3	Y	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	38	2	15	3	Y	-0-					-0-

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
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	70	1	1729	2	N	-0-					-0-
							55	3									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	N	-0-					-0-
							273	3									
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	N	-0-					-0-
							451	3									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	N	1					1
							351	3	1	9							
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	2	N	-0-					1
							306	3									
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	72	1	1203	2	N	-0-					-0-
							351	3									

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	113	1	2774	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	2856	X	2687	-0-	-169	-0-	102	1	1947	2	N	-0-					-0-
							638	3									
03	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	118	1	2297	2	N	-0-					-0-
							640	3									
04	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	110	1	2129	2	N	-0-					-0-
							619	3									
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	134	1	2236	2	N	-0-					-0-
							489	3									
06	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	128	1	2100	2	N	-0-					-0-
							614	3									

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	N	1					1
							17	3	1	9							
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					1
							139	3									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-	1	1			-0-
							136	3									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	N	2					2
							135	3	2	9							
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-					2
							114	3									
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
							135	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	62	1	1535	2	N	-0-					-0-
							50	3									
02	1512	N	1471	-0-	-41	-0-	55	1	1066	2	N	-0-					-0-
							350	3									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	2	N	-0-					-0-
							359	3									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					-0-
							366	3									
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	2	N	-0-					-0-
							324	3									
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

01	434	N	366	-0-	-68	-0-	352	2	14	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	314	2	134	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	481	2	170	3	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	557	2	201	3	Y	-0-					-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	614	2	162	3	Y	-0-					-0-
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	728	2	266	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

01	527	N	500	-0-	-27	-0-	21	1	464	2	N	1					1
							14	3	1	9							
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	17	1	336	2	N	-0-					1
							111	3									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	N	-0-	1	1			-0-
							113	3									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	1					1
							112	3	1	9							
*05	527	N	515	-0-	-12	-0-	24	1	402	2	N	-0-					1
							89	3									
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
							96	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

01	2883	N	2735	-0-	-148	-0-	148	1	2587	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2275	-0-	-105	-0-	113	1	2162	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2403	-0-	-232	-0-	137	1	2266	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2380	-0-	-260	-0-	136	1	2244	3	Y	-0-					-0-
*05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	125	1	2281	3	Y	-0-					-0-
*06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	140	1	2321	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	56	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	3	Y	-0-					-0-
*05	682	N	678	-0-	-4	-0-	50	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10040 - 10153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	114	1	2000	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1725	-0-	-95	-0-	86	1	1639	3	Y	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	126	1	2097	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1727	-0-	-283	-0-	99	1	1628	3	Y	-0-					-0-
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	112	1	2038	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	112	1	1851	2	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	26251	-0-	23151	83428	997	1	24409	2	N	74					97
							764	3	81	9							
02	2800	N	19412	-0-	16612	100040	727	1	13940	2	N	158	195	1			60
							4571	3	174	9							
03	119663	X	19623	-0-	-100040	-0-	752	1	14646	2	N	130	165	1			25
							4082	3	143	9							
04	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	642	1	12511	2	N	37					62
							3646	3	41	9							
05	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	760	1	12626	2	N	24	78	1			8
							2762	3	26	9							
*06	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	631	1	10371	2	N	19					27
							3037	3	21	9							

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	136	1	2378	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2163	-0-	-161	-0-	107	1	2056	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	139	1	2295	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2143	-0-	-287	-0-	123	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*05	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	114	1	2077	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1962	-0-	-408	-0-	112	1	1850	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

01	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	278	1	4861	3	Y	27	31	1			19
							30	9									
02	5180	X	4630	-0-	-550	-0-	228	1	4370	3	Y	29	25	1			23
							32	9									
03	5549	X	5105	-0-	-444	-0-	288	1	4781	3	Y	33	46	1			10
							36	9									
04	5010	X	4485	-0-	-525	-0-	255	1	4199	3	Y	28	10	1			28
							31	9									
*05	5177	X	4982	-0-	-195	-0-	257	1	4689	3	Y	33	47	1			14
							36	9									
06	5010	X	4734	-0-	-276	-0-	268	1	4444	2	Y	20	23	1			11
							22	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	242	1	5952	2	N	-0-					-0-
							188	3									
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	216	1	4132	2	N	-0-					-0-
							1354	3									
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	252	1	4903	2	N	-0-					-0-
							1367	3									
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	237	1	4619	2	N	-0-					-0-
							1346	3									
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	303	1	5067	2	N	-0-					-0-
							1110	3									
*06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	285	1	4686	2	N	-0-					-0-
							1371	3									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7425	-0-	-666	-0-	282	1	6925	2	N	-0-					-0-
							218	3									
02	7308	X	6687	-0-	-621	-0-	253	1	4845	2	N	-0-					-0-
							1589	3									
03	8091	X	7579	-0-	-512	-0-	292	1	5699	2	N	-0-					-0-
							1588	3									
04	7560	X	7052	-0-	-508	-0-	269	1	5252	2	N	-0-					-0-
							1531	3									
05	7502	X	7134	-0-	-368	-0-	336	1	5577	2	N	-0-					-0-
							1221	3									
06	7320	X	6529	-0-	-791	-0-	294	1	4825	2	N	-0-					-0-
							1410	3									

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	292	1	2414	3	Y	4					21
							4	9									
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	240	1	2136	3	Y	3					24
							3	9									
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	306	1	2437	3	Y	-0-					24
04	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	263	1	2281	3	Y	-0-					24
*05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	282	1	2372	3	Y	-0-					24
06	2640	N	2538	-0-	-102	-0-	298	1	2240	2	Y	-0-					24

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	301	1	7379	2	N	-0-					-0-
							230	3									
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	286	1	5461	2	N	-0-					-0-
							1791	3									
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	331	1	6444	2	N	-0-					-0-
							1794	3									
*04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	296	1	5770	2	N	-0-					-0-
							1681	3									
*05	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	307	1	5119	2	N	-0-					-0-
							1121	3									
*06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	293	1	4815	2	N	1					1
							1410	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	256	1	2667	3	Y	22					40
							24	9									
02	2772	X	2744	-0-	-28	-0-	216	1	2511	3	Y	15					55
							17	9									
03	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	274	1	2804	3	Y	-0-					55
04	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	252	1	2706	3	Y	15	46	1			24
							17	9									
*05	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	222	1	2755	3	Y	-0-					24
*06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	235	1	2759	2	Y	6					30
							7	9									

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
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	111	1	829	3	Y	-0-					2
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	7					9
							8	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	807	3	Y	-0-					9
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	93	1	706	3	Y	-0-					9
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	88	1	745	3	Y	-0-					9
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	722	2	Y	-0-					9

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
01	3720	X	2174	-0-	-1546	-0-	2093	2	81	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1576	-0-	-1392	-0-	1106	2	470	3	Y	-0-					-0-
03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	1923	2	677	3	Y	-0-					-0-
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	1971	2	714	3	Y	-0-					-0-
*05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2084	2	551	3	Y	-0-					-0-
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	1660	2	607	3	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	144	1	1755	3	Y	87	94	1			38
							96	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	159	1	1922	3	Y	24	48	1			14
							26	9									
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	187	1	2682	3	Y	25					39
							28	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	152	1	1868	3	Y	24	32	1			31
							26	9									
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	164	1	2319	3	Y	42	32	1			41
							46	9									
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	155	1	2138	2	Y	49	62	1			28
							54	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105324	X	21678	-0-	-83646	-0-	824	1	20219	2	N	-0-					-0-
							635	3									
02	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	663	1	12734	2	N	-0-					-0-
							4175	3									
03	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	694	1	13522	2	N	-0-					-0-
							3769	3									
04	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	606	1	11840	2	N	1					1
							3451	3	1	9							
05	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	721	1	11985	2	N	86	79	1			8
							2621	3	95	9							
*06	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	626	1	10306	2	N	2					10
							3018	3	2	9							

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
							140	3									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-					-0-
							157	3									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	N	-0-					-0-
							152	3									
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
							98	3									
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
							107	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

01	5983	X	5481	-0-	-502	-0-	207	1	5106	2	N	5	150	1			24
							162	3	6	9							
02	5404	X	4831	-0-	-573	-0-	183	1	3494	2	N	8					32
							1145	3	9	9							
03	5983	X	5335	-0-	-648	-0-	206	1	4008	2	N	3	29	1			6
							1118	3	3	9							
04	5610	X	4873	-0-	-737	-0-	185	1	3626	2	N	5					11
							1056	3	6	9							
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	279	1	4614	2	N	13	5	1			19
							1009	3	14	9							
06	5310	X	5229	-0-	-81	-0-	235	1	3862	2	N	3					22
							1129	3	3	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	43	1	1090	2	N	1					1
							36	3	1	9							
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	37	1	686	2	N	-0-					1
							225	3									
03	1116	N	969	-0-	-147	-0-	37	1	728	2	N	-0-	1	1			-0-
							204	3									
04	1140	N	918	-0-	-222	-0-	36	1	683	2	N	2					2
							197	3	2	9							
*05	1054	N	967	-0-	-87	-0-	46	1	757	2	N	-0-					2
							164	3									
06	930	N	820	-0-	-110	-0-	37	1	606	2	N	1					2
							176	3	1	9							

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	31	1	720	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	-0-					-0-
							191	3									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	-0-					-0-
							200	3									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
							190	3									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	N	-0-					-0-
							149	3									
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-
							176	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
							14	3									
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							15	3									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
							22	3									

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	66	1	1649	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
							342	3									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	65	1	1272	2	N	-0-					-0-
							354	3									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	47	1	949	2	N	-0-					-0-
							278	3									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1181	2	N	-0-					-0-
							258	3									
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	N	-0-					-0-
							315	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
							91	3									
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
							74	3									
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
							66	3									
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
							62	3									
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
							56	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
							50	3									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	1					1
							47	3	1	9							
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					1
							47	3									
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
							51	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
							28	3									
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
							175	3									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*04	840	N	790	-0-	-50	-0-	30	1	588	2	N	-0-					-0-
							172	3									
*05	837	N	792	-0-	-45	-0-	38	1	618	2	N	-0-					-0-
							136	3									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	33	1	544	2	N	-0-					-0-
							160	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	88	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	3	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	896	3	Y	18					18
							20	9									
04	1140	N	760	-0-	-380	-0-	56	1	685	3	Y	17	18	1			17
							19	9									
*05	1240	N	640	-0-	-600	-0-	40	1	566	3	Y	31	21	1			27
							34	9									
06	960	N	479	-0-	-481	-0-	30	1	409	2	Y	36	44	1			19
							40	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	294	2	11	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	202	2	86	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	241	2	85	3	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	238	2	87	3	Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	276	2	72	3	Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	270	2	99	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	924	N	440	-0-	-484	-0-	30	1	287	2	N	-0-					-0-
							123	3									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	80	1	807	2	N	-0-					-0-
							285	3									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	N	-0-					-0-
							132	3									
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
							89	3									
06	990	N	548	-0-	-442	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
							142	3									

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1188	2	N	5					88
							46	3	6	9							
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	86	1	791	2	N	5					93
							336	3	6	9							
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	93	1	942	2	N	4	71	1			26
							332	3	4	9							
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	904	2	N	4	22	1			8
							327	3	4	9							
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	81	1	1051	2	N	2					10
							277	3	2	9							
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	36	1	879	2	N	2					12
							321	3	2	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	-0-			14
							14	3							
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	N	-0-			14
							125	3							
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-			14
							125	3							
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	N	-0-			14
							123	3							
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	N	6			20
							96	3	7	9					
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-			20
							117	3							

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	N	-0-			-0-
							32	3							
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-			-0-
							194	3							
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	37	1	727	2	N	-0-			-0-
							204	3							
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	36	1	698	2	N	-0-			-0-
							203	3							
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	-0-			-0-
							161	3							
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	N	-0-			-0-
							187	3							

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	109	1	1405	2	N	-0-			-0-
							54	3							
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	124	1	1147	2	N	-0-			-0-
							487	3							
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	157	1	1582	2	N	-0-			-0-
							557	3							
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	143	1	1405	2	N	-0-			-0-
							509	3							
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	117	1	1519	2	N	-0-			-0-
							402	3							
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	2	N	-0-			-0-
							401	3							

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

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

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

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

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5170	-0-	-627	-0-	196 152	1 3	4815 7	2 9	N	6					6
02	5236	X	4727	-0-	-509	-0-	177 1125	1 3	3425	2	N	-0-					6
03	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	202 1103	1 3	3955	2	N	-0-					6
04	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	186 1064	1 3	3654 6	2 9	N	5					11
05	5239	X	5027	-0-	-212	-0-	236 860	1 3	3931	2	N	-0-					11
06	5100	X	4543	-0-	-557	-0-	203 985	1 3	3355	2	N	-0-					11

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
01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	362 282	1 3	8914	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	295 1852	1 3	5654	2	N	-0-					-0-
03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	318 1727	1 3	6195	2	N	-0-					-0-
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	281 1595	1 3	5471 1	2 9	N	1					1
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	348 1260	1 3	5763 29	2 9	N	26	24	1			3
*06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	307 1471	1 3	5027 1	2 9	N	1					4

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
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	152 118	1 3	3734	2	N	-0-					-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	134 835	1 3	2545	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	157 842	1 3	3031	2	N	-0-					-0-
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	143 817	1 3	2800	2	N	-0-					-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	178 647	1 3	2953	2	N	-0-					-0-
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	172 833	1 3	2840	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	152	1	3753	2	N	-0-					-0-
						118	3									
02	3584 X	3470	-0-	-114	-0-	131	1	2514	2	N	-0-					-0-
						825	3									
03	3968 X	3936	-0-	-32	-0-	151	1	2961	2	N	-0-					-0-
						824	3									
04	3900 X	3509	-0-	-391	-0-	133	1	2614	2	N	-0-					-0-
						762	3									
05	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	184	1	3056	2	N	-0-					-0-
						669	3									
06	3900 X	3646	-0-	-254	-0-	164	1	2694	2	N	-0-					-0-
						788	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

01	3782 X	3419	-0-	-363	-0-	237	1	3064	2	N	-0-					11
						118	3									
02	3360 X	3098	-0-	-262	-0-	218	1	2020	2	N	-0-					11
						860	3									
03	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	229	1	2315	2	N	-0-					11
						816	3									
04	3600 X	3313	-0-	-287	-0-	230	1	2263	2	N	-0-					11
						820	3									
05	3565 X	3376	-0-	-189	-0-	194	1	2517	2	N	-0-					11
						665	3									
06	3330 X	3167	-0-	-163	-0-	91	1	2252	2	N	-0-					11
						824	3									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

01	93 N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

01	9827 X	9429	-0-	-398	-0-	358	1	8794	2	N	1					1
						276	3	1	9							
02	8876 X	8424	-0-	-452	-0-	318	1	6104	2	N	-0-					1
						2002	3									
03	9827 X	9680	-0-	-147	-0-	374	1	7278	2	N	-0-	1	1			-0-
						2028	3									
*04	9300 X	9188	-0-	-112	-0-	352	1	6843	2	N	-0-					-0-
						1993	3									
*05	9424 X	9391	-0-	-33	-0-	441	1	7342	2	N	-0-					-0-
						1608	3									
06	9360 X	9038	-0-	-322	-0-	406	1	6676	2	N	1					1
						1955	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

01	5177	X	3962	-0-	-1215	-0-	150	1	3695	2	N	-0-					-0-
							117	3									
02	4676	X	4295	-0-	-381	-0-	162	1	3112	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	205	1	3995	2	N	-0-					-0-
							1111	3									
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	183	1	3571	2	N	-0-					-0-
							1040	3									
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	249	1	4140	2	N	-0-					-0-
							905	3									
06	5010	X	4501	-0-	-509	-0-	203	1	3326	2	N	-0-					-0-
							972	3									

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	24107	-0-	21007	21007	918	1	22483	2	N	-0-					-0-
							706	3									
02	2800	N	26979	-0-	24179	45186	1011	1	19397	2	N	193	193	1			-0-
							6359	3	212	9							
03	3100	N	24731	-0-	21631	66817	949	1	18485	2	N	130	130	1			-0-
							5154	3	143	9							
04	83004	X	16187	-0-	-66817	-0-	619	1	12055	2	N	-0-					-0-
							3513	3									
05	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	663	1	11011	2	N	-0-					-0-
							2409	3									
*06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	517	1	8513	2	N	-0-					-0-
							2494	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

01	1984	N	113	-0-	-1871	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
							13	3									

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

01	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	120	1	2944	2	N	-0-					-0-
							94	3									
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	109	1	2075	2	N	-0-					-0-
							680	3									
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	127	1	2465	2	N	-0-					-0-
							688	3									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	119	1	2314	2	N	-0-					-0-
							675	3									
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	153	1	2563	2	N	-0-					-0-
							562	3									
*06	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	1106	1	18169	2	N	-0-					-0-
							5318	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	N	-0-					-0-
							189	3									
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	27	1	534	2	N	-0-					-0-
							149	3									
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	24	1	472	2	N	-0-					-0-
							138	3									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	N	-0-					-0-
							130	3									
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	29	1	489	2	N	-0-					-0-
							142	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	1					1
							28	3	1	9							
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					1
							22	3									
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
							42	3									

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	802	2	N	2					22
							31	3	2	9							
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	507	2	N	-0-					22
							215	3									
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	54	1	544	2	N	1					23
							192	3	1	9							
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	51	1	500	2	N	2					25
							181	3	2	9							
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	41	1	526	2	N	1					26
							139	3	1	9							
06	780	N	498	-0-	-282	-0-	14	1	354	2	N	-0-					26
							130	3									

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	N	-0-					-0-
							42	3									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	N	-0-					-0-
							305	3									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	N	-0-					-0-
							280	3									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	N	1					1
							265	3	1	9							
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	N	-0-					1
							193	3									
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	934	2	N	-0-					-0-
							275	3									

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

01	961	N	779	-0-	-182	-0-	31	1	725	2	N	1					1
							22	3	1	9							
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	28	1	503	2	N	-0-					1
							163	3									
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	29	1	580	2	N	-0-	1	1			-0-
							162	3									
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	27	1	535	2	N	2					2
							158	3	2	9							
*05	775	N	730	-0-	-45	-0-	34	1	570	2	N	-0-					2
							126	3									
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	31	1	502	2	N	1					2
							149	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	104	1	1095	3	Y	-0-					13
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	3	Y	-0-					13
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	98	1	1006	3	Y	-0-					13
04	1170	N	734	-0-	-436	-0-	62	1	672	3	Y	-0-	8	1			5
*05	992	N	840	-0-	-152	-0-	63	1	777	3	Y	-0-					5
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	87	1	1029	2	Y	-0-					5

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					1
							6	3									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	1					2
							37	3	1	9							
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					2
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-					-0-
							198	3									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					-0-
							182	3									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	-0-					-0-
							199	3									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	N	-0-					-0-
							149	3									
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-
							189	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	109	1	2639	2	N	-0-					-0-
							82	3									
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	N	-0-					-0-
							602	3									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	106	1	2063	2	N	-0-					-0-
							577	3									
04	2490	N	2208	-0-	-282	-0-	84	1	1644	2	N	1					1
							479	3	1	9							
*05	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	116	1	1914	2	N	-0-					1
							419	3									
06	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	106	1	1748	2	N	-0-					-0-
							511	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
							29	3									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
							15	3									
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							3	3									
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
							17	3									

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	N	-0-					-0-
							133	3									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-
							125	3									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	N	1					1
							118	3	1	9							
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					1
							84	3									
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	-0-					-0-
							97	3									

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	60	1	1486	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	51	1	1015	2	N	-0-					-0-
							335	3									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	N	-0-					-0-
							336	3									
*04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	59	1	1123	2	N	-0-					-0-
							325	3									
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	73	1	1222	2	N	-0-					-0-
							269	3									
06	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	58	1	966	2	N	-0-					-0-
							282	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2228	2	86	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	1414	2	601	3	Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1891	2	666	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3138	-0-	138	138	2303	2	835	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3311	-0-	211	349	2620	2	691	3	Y	-0-					-0-
*06	2513	N	2164	-0-	-349	-0-	1585	2	579	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

	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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*04	210	N	160	-0-	-50	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
							26	3									

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

	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
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	-0-					-0-
							148	3									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
							146	3									
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	N	-0-					-0-
							139	3									
*05	620	N	607	-0-	-13	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
							103	3									
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-
							132	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7495	-0-	-7	-0-	284	1	6990	2	N	-0-					-0-
							221	3									
02	6776	X	6498	-0-	-278	-0-	244	1	4709	2	N	-0-					-0-
							1545	3									
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	303	1	5895	2	N	-0-					-0-
							1644	3									
*04	7260	X	7188	-0-	-72	-0-	273	1	5354	2	N	-0-					-0-
							1561	3									
*05	7502	X	7487	-0-	-15	-0-	352	1	5855	2	N	-0-					-0-
							1280	3									
06	7260	X	6368	-0-	-892	-0-	285	1	4705	2	N	1					1
							1377	3	1	9							

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
01	16895	X	16099	-0-	-796	-0-	15501	2	598	3	Y	-0-					-0-
02	15232	X	14227	-0-	-1005	-0-	9982	2	4245	3	Y	-0-					-0-
03	16864	X	16084	-0-	-780	-0-	11899	2	4185	3	Y	-0-					-0-
04	16320	X	16024	-0-	-296	-0-	11764	2	4260	3	Y	-0-					-0-
*05	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	13048	2	3445	3	Y	-0-					-0-
06	15570	X	15379	-0-	-191	-0-	11262	2	4117	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

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

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5270	-0-	-62	-0-	200	1	4915	2	N	-0-					-0-
							155	3									
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	185	1	3531	2	N	-0-					-0-
							1156	3									
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	218	1	4258	2	N	-0-					-0-
							1187	3									
*04	5310	X	5199	-0-	-111	-0-	197	1	3872	2	N	-0-					-0-
							1130	3									
*05	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	249	1	4138	2	N	-0-					-0-
							905	3									
06	5490	X	5197	-0-	-293	-0-	233	1	3839	2	N	-0-					-0-
							1125	3									

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	120	1	2963	2	N	-0-					-0-
							95	3									
02	2884	X	2608	-0-	-276	-0-	97	1	1890	2	N	-0-					-0-
							621	3									
03	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	111	1	2173	2	N	-0-					-0-
							606	3									
*04	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	107	1	2071	2	N	-0-					-0-
							603	3									
*05	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	135	1	2248	2	N	-0-					-0-
							493	3									
06	3090	X	2832	-0-	-258	-0-	128	1	2091	2	N	-0-					-0-
							613	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	282	N	282	-0-		-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
								8	3									
02	252	N	244	-0-		-8	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
03	279	N	165	-0-		-114	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
*04	270	N	157	-0-		-113	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
*05	279	N	160	-0-		-119	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
*06	292	N	292	-0-		-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
								64	3									

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	106	1	2570	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
02	2424	N	2424	-0-		-0-	-0-	93	1	1757	2	Y	-0-					-0-
								574	3									
03	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-					-0-
								345	3									
*04	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	59	1	1146	2	Y	-0-					-0-
								334	3									
*05	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	72	1	1213	2	Y	-0-					-0-
								267	3									
*06	2679	N	2679	-0-		-0-	-0-	121	1	1979	2	Y	-0-					-0-
								579	3									

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6391	X	6391	-0-		-0-	-0-	242	1	5961	2	N	-0-					-0-
								188	3									
02	5214	X	5214	-0-		-0-	-0-	198	1	3777	2	N	-0-					-0-
								1239	3									
03	6035	X	6035	-0-		-0-	-0-	233	1	4538	2	N	-0-					-0-
								1264	3									
*04	5883	X	5883	-0-		-0-	-0-	226	1	4380	2	N	-0-					-0-
								1277	3									
*05	5967	X	5967	-0-		-0-	-0-	281	1	4665	2	N	-0-					-0-
								1021	3									
*06	5752	X	5752	-0-		-0-	-0-	258	1	4249	2	N	-0-					-0-
								1245	3									

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	820	N	820	-0-		-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					-0-
								23	3									
02	639	N	639	-0-		-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
								152	3									
03	651	N	610	-0-		-41	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
								128	3									
*04	630	N	589	-0-		-41	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
								129	3									
*05	651	N	638	-0-		-13	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-
								110	3									
*06	649	N	649	-0-		-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-
								140	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
							149	3									

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
01	806	N	414	-0-	-392	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	616	N	410	-0-	-206	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
03	558	N	197	-0-	-361	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*04	390	N	164	-0-	-226	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*05	465	N	48	-0-	-417	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

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

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	61	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	39	1	763	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	Y	-0-					-0-
							372	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
03	62	X	57	-0-	-5	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

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
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	228	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
							52	3									
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*04	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*05	248	N	233	-0-	-15	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
							48	3									

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
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	192	1	4706	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	166	1	3179	2	Y	-0-					-0-
							1043	3									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	113	1	2201	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
*04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	105	1	2052	2	Y	-0-					-0-
							597	3									
*05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	133	1	2208	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
*06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	231	1	3801	2	Y	-0-					-0-
							1110	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	74	1	1861	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	72	1	1359	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
05	1953	N	1235	-0-	-718	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
06	1890	N	1531	-0-	-359	-0-	69	1	1130	2	Y	-0-					-0-
							332	3									

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
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	167	1	2776	2	N	-0-					-0-
							107	3									
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	156	1	1845	2	N	-0-					-0-
							785	3									
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	178	1	1980	2	N	-0-					-0-
							697	3									
04	2850	N	2643	-0-	-207	-0-	158	1	1825	2	N	-0-					-0-
							660	3									
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	172	1	2255	2	N	-0-					-0-
							595	3									
*06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	162	1	1937	2	N	-0-					-0-
							708	3									

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
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	211	1	2728	2	N	1					1
							105	3	1	9							
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	180	1	1670	2	N	-0-					1
							710	3									
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	196	1	1977	2	N	-0-	1	1			-0-
							696	3									
*04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	196	1	1936	2	N	1					1
							702	3	1	9							
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	165	1	2141	2	N	-0-					1
							566	3									
*06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	81	1	1997	2	N	1					2
							730	3	1	9							

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
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	137	1	2279	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	108	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							547	3									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
04	2430	N	2185	-0-	-245	-0-	130	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							547	3									
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	146	1	1922	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
*06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	159	1	1898	2	Y	-0-					-0-
							694	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7648	X	7648	-0-		-0-	-0-	290	1	7133	2	N	-0-					-0-
								225	3									
02	7548	X	7548	-0-		-0-	-0-	286	1	5469	2	N	-0-					-0-
								1793	3									
03	8398	X	8398	-0-		-0-	-0-	324	1	6315	2	N	-0-					-0-
								1759	3									
04	7422	X	7422	-0-		-0-	-0-	284	1	5527	2	N	-0-					-0-
								1611	3									
05	7910	X	7910	-0-		-0-	-0-	372	1	6185	2	N	-0-					-0-
								1353	3									
*06	7245	X	7245	-0-		-0-	-0-	326	1	5353	2	N	-0-					-0-
								1566	3									

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	40	1	995	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
02	668	N	668	-0-		-0-	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
								159	3									
03	457	N	457	-0-		-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
04	503	N	503	-0-		-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
								112	3									
05	718	N	718	-0-		-0-	-0-	34	1	561	2	Y	-0-					-0-
								123	3									
*06	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	84	1	1379	2	Y	-0-					-0-
								403	3									

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. GAS	(I) 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	1457	N	1220	-0-		-237	-0-	44	1	1137	2	N	-0-					-0-
								39	3									
02	1316	N	1000	-0-		-316	-0-	37	1	724	2	N	-0-					-0-
								239	3									
03	1395	N	805	-0-		-590	-0-	31	1	605	2	N	-0-					-0-
								169	3									
04	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	68	1	1317	2	N	-0-					-0-
								384	3									
05	1116	N	905	-0-		-211	-0-	42	1	707	2	N	-0-					-0-
								156	3									
06	780	N	747	-0-		-33	-0-	33	1	552	2	N	-0-					-0-
								162	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7409	X	7014	-0-		-395	-0-	266	1	6540	2	N	-0-					-0-
								208	3									
02	6748	X	6307	-0-		-441	-0-	239	1	4570	2	N	-0-					-0-
								1498	3									
03	7471	X	6935	-0-		-536	-0-	267	1	5214	2	N	-0-					-0-
								1454	3									
04	7230	X	6791	-0-		-439	-0-	258	1	5057	2	N	-0-					-0-
								1476	3									
05	7067	X	7067	-0-		-0-	-0-	332	1	5525	2	N	-0-					-0-
								1210	3									
*06	7015	X	7015	-0-		-0-	-0-	318	1	5182	2	N	-0-					-0-
								1515	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	513	1	8554	2	Y	-0-					-0-
							331	3									
02	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	464	1	5515	2	Y	-0-					-0-
							2346	3									
03	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	509	1	5676	2	Y	-0-					-0-
							1996	3									
04	8220	X	7721	-0-	-499	-0-	462	1	5329	2	Y	-0-					-0-
							1930	3									
05	8494	X	8102	-0-	-392	-0-	460	1	6046	2	Y	-0-					-0-
							1596	3									
06	8220	X	7869	-0-	-351	-0-	456	1	5429	2	Y	-0-					-0-
							1984	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	118	1	1529	2	N	1					1
							59	3	1	9							
02	1568	N	1487	-0-	-81	-0-	105	1	970	2	N	-0-					1
							412	3									
03	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	112	1	1122	2	N	-0-	1	1			-0-
							395	3									
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	109	1	1074	2	N	1					1
							389	3	1	9							
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					1
							316	3									
06	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	43	1	1057	2	N	1					2
							386	3	1	9							

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

01	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
							34	3									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
							30	3									
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
							30	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	1					1
							1	3	1	9							
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-	1	1			-0-
							3	3									
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1
							1	3									
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
							8	3									

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	285	1	4733	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	229	1	2723	2	Y	-0-					-0-
							1158	3									
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	255	1	2835	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
04	4770	X	3836	-0-	-934	-0-	230	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
05	4929	X	4083	-0-	-846	-0-	232	1	3047	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
06	4770	X	4099	-0-	-671	-0-	237	1	2828	2	Y	-0-					-0-
							1034	3									

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	48	1	572	2	N	-0-					-0-
							243	3									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	841	2	N	-0-					-0-
							297	3									
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	68	1	788	2	N	-0-					-0-
							286	3									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	961	2	N	-0-					-0-
							254	3									
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	69	1	835	2	N	-0-					-0-
							306	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	168	1	4099	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
02	3594	X	3471	-0-	-123	-0-	131	1	2515	2	Y	-0-					-0-
							825	3									
03	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	129	1	2501	2	Y	-0-					-0-
							696	3									
*04	3810	X	3677	-0-	-133	-0-	141	1	2739	2	Y	-0-					-0-
							797	3									
*05	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	170	1	2831	2	Y	-0-					-0-
							618	3									
06	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	152	1	2495	2	Y	-0-					-0-
							731	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	79	1	1965	2	N	-0-					-0-
							62	3									
02	1932	N	1872	-0-	-60	-0-	70	1	1356	2	N	-0-					-0-
							446	3									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	85	1	1626	2	N	-0-					-0-
							451	3									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	N	-0-					-0-
							443	3									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	102	1	1659	2	N	-0-					-0-
							360	3									
06	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	89	1	1446	2	N	-0-					-0-
							424	3									

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	66	1	1595	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	69	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							381	3									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
06	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	78	1	1263	2	Y	-0-					-0-
							368	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	211	1	5179	2	N	-0-					-0-
							164	3									
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	164	1	3145	2	N	-0-					-0-
							1031	3									
03	5425	X	4401	-0-	-1024	-0-	171	1	3310	2	N	-0-					-0-
							920	3									
*04	5250	X	4401	-0-	-849	-0-	167	1	3276	2	N	-0-					-0-
							958	3									
*05	5425	X	4314	-0-	-1111	-0-	203	1	3373	2	N	-0-					-0-
							738	3									
*06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	247	1	4049	2	N	-0-					-0-
							1185	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	49	1	819	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
06	1020	N	951	-0-	-69	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					-0-
							205	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	111	1	1845	2	N	-0-			-0-
							71	3							
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	115	1	1376	2	N	-0-			-0-
							586	3							
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	126	1	1406	2	N	-0-			-0-
							495	3							
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	101	1	1164	2	N	-0-			-0-
							421	3							
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1432	2	N	-0-			-0-
							378	3							
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	128	1	1528	2	N	-0-			-0-
							559	3							

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	323	1	5380	2	Y	-0-			-0-
							208	3							
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	211	1	2505	2	Y	-0-			-0-
							1065	3							
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	306	1	3411	2	Y	-0-			-0-
							1200	3							
04	5580	X	4308	-0-	-1272	-0-	258	1	2973	2	Y	-0-			-0-
							1077	3							
05	5766	X	4518	-0-	-1248	-0-	257	1	3371	2	Y	-0-			-0-
							890	3							
06	5580	X	3800	-0-	-1780	-0-	219	1	2622	2	Y	-0-			-0-
							959	3							

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-
							35	3							
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
							2	3							

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	100	1	2502	2	Y	-0-			-0-
							82	3							
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	Y	-0-			-0-
							444	3							
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	113	1	2171	2	Y	-0-			-0-
							603	3							
04	2610	N	2369	-0-	-241	-0-	90	1	1764	2	Y	-0-			-0-
							515	3							
05	2077	N	1610	-0-	-467	-0-	77	1	1258	2	Y	-0-			-0-
							275	3							
06	2730	N	1228	-0-	-1502	-0-	56	1	906	2	Y	-0-			-0-
							266	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	222	1	3695	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	199	1	2368	2	Y	-0-					-0-
							1008	3									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	217	1	2410	2	Y	-0-					-0-
							847	3									
04	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	198	1	2275	2	Y	-0-					-0-
							824	3									
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	208	1	2732	2	Y	-0-					-0-
							722	3									
*06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	203	1	2423	2	Y	-0-					-0-
							886	3									

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	47	1	948	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	881	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	Y	-0-					-0-
							252	3									

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	360	N	244	-0-	-116	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	87	94	1			39
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	24	48	1			15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	186 144	1 3	4578	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2988	-0-	-792	-0-	113 709	1 3	2166	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3247	-0-	-597	-0-	125 679	1 3	2443	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	129 733	1 3	2518	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3006	-0-	-1179	-0-	142 514	1 3	2350	2	N	-0-					-0-
*06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	185 889	1 3	3037	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15 8	1 3	348	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9 66	1 3	195	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	11 67	1 3	228	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19 69	1 3	318	2	Y	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20 97	1 3	335	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49 32	1 3	822	2	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49 248	1 3	583	2	N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	58 230	1 3	652	2	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53 223	1 3	616	2	N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59 206	1 3	782	2	N	-0-					-0-
06	900	N	774	-0-	-126	-0-	45 195	1 3	534	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	319	1	5314	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	302	1	3585	2	Y	-0-					-0-
							1525	3									
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	364	1	4051	2	Y	-0-					-0-
							1425	3									
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	339	1	3909	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
05	5983	X	5971	-0-	-12	-0-	340	1	4455	2	Y	-0-					-0-
							1176	3									
06	5790	X	5287	-0-	-503	-0-	305	1	3648	2	Y	-0-					-0-
							1334	3									

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
							81	3									

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	660	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	45	1	862	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	Y	-0-					-0-
							241	3									

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	77	1	1929	2	N	-0-					-0-
							61	3									
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	1551	2	N	-0-					-0-
							507	3									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	93	1	1814	2	N	-0-					-0-
							506	3									
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	2	N	-0-					-0-
							444	3									
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	-0-					-0-
							368	3									
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1238	2	N	-0-					-0-
							361	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57	1	942	2	Y	-0-			-0-
							36	3							
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	111	1	1313	2	Y	-0-			-0-
							559	3							
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	117	1	1306	2	Y	-0-			-0-
							460	3							
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	98	1	1133	2	Y	-0-			-0-
							411	3							
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	-0-			-0-
							323	3							
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	69	1	828	2	Y	-0-			-0-
							302	3							

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1865	-0-	-212	-0-	129	1	1672	2	N	-0-			-0-
							64	3							
02	1960	X	1679	-0-	-281	-0-	118	1	1096	2	N	-0-			-0-
							465	3							
03	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	129	1	1304	2	N	-0-			-0-
							459	3							
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	128	1	1261	2	N	-0-			-0-
							457	3							
*05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	106	1	1368	2	N	-0-			-0-
							362	3							
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	52	1	1285	2	N	-0-			-0-
							470	3							

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	2	Y	-0-			-0-
							59	3							
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	110	1	1021	2	Y	-0-			-0-
							434	3							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	115	1	1157	2	Y	-0-			-0-
							407	3							
04	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	107	1	1063	2	Y	-0-			-0-
							385	3							
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	97	1	1253	2	Y	-0-			-0-
							330	3							
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	48	1	1185	2	Y	-0-			-0-
							433	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	146	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	149	1	1771	2	Y	-0-					-0-
							753	3									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	138	1	1543	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	114	1	1305	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
05	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	136	1	1781	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	129	1	1540	2	Y	-0-					-0-
							563	3									

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
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

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
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
							91	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	302	1	3906	2	Y	-0-			-0-
							151	3							
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	273	1	2530	2	Y	-0-			-0-
							1076	3							
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	280	1	2813	2	Y	-0-			-0-
							989	3							
04	4230	X	3892	-0-	-338	-0-	271	1	2660	2	Y	-0-			-0-
							961	3							
05	4371	X	4063	-0-	-308	-0-	234	1	3030	2	Y	-0-			-0-
							799	3							
*06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	141	1	3465	2	Y	-0-			-0-
							1265	3							

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
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
							5	3							
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
							2	3							
*04	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
							2	3							
*05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
							1	3							
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	56	1	928	2	N	-0-			-0-
							35	3							
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	52	1	615	2	N	-0-			-0-
							261	3							
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	N	-0-			-0-
							299	3							
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	68	1	787	2	N	-0-			-0-
							286	3							
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-			-0-
							249	3							
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	833	2	N	-0-			-0-
							304	3							

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1073	-0-	-198	-0-	59	1	977	2	Y	-0-			-0-
							37	3							
02	1148	X	915	-0-	-233	-0-	51	1	606	2	Y	-0-			-0-
							258	3							
03	1116	X	1034	-0-	-82	-0-	64	1	717	2	Y	-0-			-0-
							253	3							
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	53	1	605	2	Y	-0-			-0-
							219	3							
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	53	1	691	2	Y	-0-			-0-
							182	3							
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	61	1	723	2	Y	-0-			-0-
							264	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	129	-0-	-212	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
02	308	X	138	-0-	-170	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
03	186	X	185	-0-	-1	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
							35	3									

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

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-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

01	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
							5	3									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
							34	3									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
							32	3									
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
							21	3									

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

01	8804	X	8644	-0-	-160	-0-	330	1	8062	2	N	1					1
							251	3	1	9							
02	7980	X	7502	-0-	-478	-0-	284	1	5435	2	N	-0-					1
							1783	3									
03	8835	X	8372	-0-	-463	-0-	323	1	6294	2	N	-0-	1	1			-0-
							1755	3									
*04	8550	X	8263	-0-	-287	-0-	315	1	6154	2	N	-0-					-0-
							1794	3									
*05	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	404	1	6722	2	N	-0-					-0-
							1471	3									
*06	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	381	1	6248	2	N	1					1
							1828	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	293	N	293	-0-		-0-		-0-	20	1	262	2	N	1					1
									10	3	1	9							
02	280	N	260	-0-		-20		-0-	18	1	170	2	N	-0-					1
									72	3									
03	388	N	388	-0-		-0-		-0-	20	1	204	2	N	84	65	1			20
									72	3	92	9							
*04	281	N	281	-0-		-0-		-0-	19	1	191	2	N	1	20	1			1
									70	3	1	9							
*05	288	N	288	-0-		-0-		-0-	16	1	215	2	N	-0-					1
									57	3									
06	360	N	281	-0-		-79		-0-	8	1	199	2	N	1					2
									73	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-		-0-		-0-	37	1	849	2	Y	-0-					-0-
									25	3									
02	784	N	744	-0-		-40		-0-	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
									177	3									
03	868	N	666	-0-		-202		-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
									143	3									
*04	870	N	639	-0-		-231		-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
									139	3									
*05	837	N	682	-0-		-155		-0-	31	1	532	2	Y	-0-					-0-
									119	3									
*06	686	N	686	-0-		-0-		-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
									150	3									

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. 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
01	1302	N	1302	-0-		-0-		-0-	48	1	1214	2	N	-0-					-0-
									40	3									
02	1157	N	1157	-0-		-0-		-0-	44	1	840	2	N	-0-					-0-
									273	3									
03	1360	N	1360	-0-		-0-		-0-	52	1	1022	2	N	-0-					-0-
									286	3									
04	1281	N	1281	-0-		-0-		-0-	48	1	953	2	N	-0-					-0-
									280	3									
05	1363	N	1363	-0-		-0-		-0-	65	1	1066	2	N	-0-					-0-
									232	3									
*06	1119	N	1119	-0-		-0-		-0-	50	1	827	2	N	-0-					-0-
									242	3									

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. 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
01	764	N	764	-0-		-0-		-0-	31	1	712	2	N	-0-					-0-
									21	3									
02	672	N	666	-0-		-6		-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-
									159	3									
03	794	N	794	-0-		-0-		-0-	30	1	597	2	N	-0-					-0-
									167	3									
*04	789	N	789	-0-		-0-		-0-	30	1	587	2	N	-0-					-0-
									172	3									
*05	829	N	829	-0-		-0-		-0-	39	1	650	2	N	-0-					-0-
									140	3									
06	780	N	760	-0-		-20		-0-	34	1	561	2	N	-0-					-0-
									165	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					Y	-0-					-0-
03	4972	X	-0-	-0-	-4972	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

01	7502	X	6984	-0-	-518	-0-	265	1	6512	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	6972	X	5779	-0-	-1193	-0-	219	1	4187	2	N	-0-					-0-
							1373	3									
03	7719	X	6306	-0-	-1413	-0-	244	1	4740	2	N	-0-					-0-
							1322	3									
04	7470	X	5512	-0-	-1958	-0-	210	1	4105	2	N	-0-					-0-
							1197	3									
05	7006	X	4725	-0-	-2281	-0-	222	1	3695	2	N	-0-					-0-
							808	3									
06	6750	X	5352	-0-	-1398	-0-	241	1	3954	2	N	-0-					-0-
							1157	3									

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

01	1116	X	861	-0-	-255	-0-	60	1	771	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
02	1008	X	645	-0-	-363	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	60	1	610	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	44	1	428	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	38	1	493	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	22	1	545	2	Y	-0-					-0-
							200	3									

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	961	N	714	-0-	-247	-0-	29	1	666	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
*05	1054	N	652	-0-	-402	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
06	1020	N	474	-0-	-546	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
							103	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	132	1	3269	2	N	-0-					-0-
							104	3									
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	139	1	2657	2	N	-0-					-0-
							872	3									
03	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	142	1	2770	2	N	-0-					-0-
							772	3									
04	3690	X	3449	-0-	-241	-0-	132	1	2567	2	N	-0-					-0-
							750	3									
05	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	165	1	2757	2	N	-0-					-0-
							604	3									
06	3780	X	3308	-0-	-472	-0-	149	1	2444	2	N	-0-					-0-
							715	3									

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	811	-0-		-615	-0-	56	1	727	2	N	-0-					-0-
								28	3									
02	1008	N	703	-0-		-305	-0-	50	1	458	2	N	-0-					-0-
								195	3									
03	837	N	738	-0-		-99	-0-	50	1	508	2	N	-0-					-0-
								180	3									
*04	780	N	748	-0-		-32	-0-	51	1	511	2	N	-0-					-0-
								186	3									
*05	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	119	1	1538	2	N	-0-					-0-
								406	3									
06	720	N	634	-0-		-86	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-
								166	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3264	-0-		-22	-0-	226	1	2925	2	N	-0-					-0-
								113	3									
02	2968	X	2947	-0-		-21	-0-	207	1	1922	2	N	-0-					-0-
								818	3									
03	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	226	1	2281	2	N	-0-					-0-
								803	3									
*04	3180	X	3078	-0-		-102	-0-	214	1	2103	2	N	-0-					-0-
								761	3									
*05	3286	X	3134	-0-		-152	-0-	180	1	2337	2	N	-0-					-0-
								617	3									
06	3180	X	3071	-0-		-109	-0-	89	1	2184	2	N	-0-					-0-
								798	3									

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-	168	1	2184	2	N	3					60
								85	3	3	9							
02	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	151	1	1397	2	N	4					64
								594	3	4	9							
03	2407	N	2407	-0-		-0-	-0-	164	1	1658	2	N	1					65
								584	3	1	9							
04	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	163	1	1599	2	N	-0-					65
								579	3									
05	2444	N	2444	-0-		-0-	-0-	140	1	1821	2	N	2					67
								481	3	2	9							
*06	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-	68	1	1680	2	N	3					70
								615	3	3	9							

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2887	-0-		-430	-0-	111	1	2693	2	N	-0-					-0-
								83	3									
02	2996	X	1954	-0-		-1042	-0-	72	1	1417	2	N	-0-					-0-
								465	3									
03	2914	X	2534	-0-		-380	-0-	98	1	1906	2	N	-0-					-0-
								530	3									
04	2820	X	2640	-0-		-180	-0-	99	1	1967	2	N	-0-					-0-
								574	3									
05	2914	X	2319	-0-		-595	-0-	108	1	1813	2	N	-0-					-0-
								398	3									
*06	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	147	1	2430	2	N	-0-					-0-
								713	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	119	1	2930	2	N	-0-			-0-
							93	3							
02	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	105	1	2012	2	N	-0-			-0-
							660	3							
03	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	122	1	2397	2	N	-0-			-0-
							669	3							
04	3120	X	2994	-0-	-126	-0-	112	1	2231	2	N	-0-			-0-
							651	3							
05	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	146	1	2430	2	N	-0-			-0-
							533	3							
06	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	136	1	2218	2	N	-0-			-0-
							649	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
							11	3							
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-			-0-
							20	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	19	1	431	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-			-0-
							139	3							
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-			-0-
							121	3							
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-			-0-
							143	3							
*05	589	N	541	-0-	-48	-0-	25	1	423	2	Y	-0-			-0-
							93	3							
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	22	1	375	2	Y	-0-			-0-
							111	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	277	1	3599	2	Y	-0-			-0-
							139	3							
02	3920	X	3434	-0-	-486	-0-	241	1	2240	2	Y	-0-			-0-
							953	3							
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	278	1	2798	2	Y	-0-			-0-
							985	3							
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	242	1	2390	2	Y	-0-			-0-
							865	3							
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	205	1	2654	2	Y	-0-			-0-
							699	3							
*06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	2	Y	-0-			-0-
							770	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

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
01	1054	N	731	-0-	-323	-0-	29	1	682	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	952	N	668	-0-	-284	-0-	26	1	483	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	27	1	558	2	N	-0-					-0-
							157	3									
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	26	1	507	2	N	-0-					-0-
							149	3									
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	29	1	478	2	N	-0-					-0-
							141	3									

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

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
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	75	1	1878	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	70	1	1319	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							441	3									
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	89	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
06	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	89	1	1451	2	Y	-0-					-0-
							425	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	125	1	3074	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	3052	X	2905	-0-	-147	-0-	110	1	2106	2	N	-0-					-0-
							689	3									
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	129	1	2495	2	N	-0-					-0-
							695	3									
04	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	113	1	2244	2	N	-0-					-0-
							655	3									
05	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	151	1	2526	2	N	-0-					-0-
							554	3									
06	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	129	1	2117	2	N	-0-					-0-
							620	3									

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
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	490	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	558	2	Y	-0-					-0-
							204	3									

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
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	79	1	1971	2	N	-0-					-0-
							62	3									
02	1904	N	1899	-0-	-5	-0-	72	1	1377	2	N	-0-					-0-
							450	3									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	84	1	1638	2	N	-0-					-0-
							458	3									
04	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	78	1	1507	2	N	-0-					-0-
							439	3									
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	98	1	1619	2	N	-0-					-0-
							353	3									
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	88	1	1468	2	N	-0-					-0-
							432	3									

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
01	248	N	76	-0-	-172	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	708	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	71	1	702	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	28	1	685	2	Y	-0-					-0-
							251	3									

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
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	131	1	1709	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	140	1	1303	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	132	1	1334	2	Y	-0-					-0-
							470	3									
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	126	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
05	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	112	1	1447	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
06	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					-0-
							311	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10822	-0-	7722	67346	412	1	10093	2	N	-0-					-0-
							317	3									
02	75558	X	8212	-0-	-67346	-0-	308	1	5910	2	N	50	50	1			-0-
							1939	3	55	9							
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	294	1	5735	2	N	-0-					-0-
							1599	3									
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	240	1	4705	2	N	-0-					-0-
							1372	3									
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	272	1	4523	2	N	-0-					-0-
							989	3									
*06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	230	1	3747	2	N	-0-					-0-
							1093	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
							43	3									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	2					2
							40	3	2	9							
*05	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	77	2	N	-0-					2
							20	3									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

01	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	128	1	1660	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	105	1	977	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	115	1	1165	2	Y	1					1
							410	3	1	9							
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	101	1	988	2	Y	-0-					1
							356	3									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	86	1	1104	2	Y	-0-					1
							290	3									
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	991	2	Y	-0-					1
							362	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 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
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	25	1	500	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
04	1080	N	627	-0-	-453	-0-	24	1	467	2	Y	1					1
							135	3	1	9							
*05	1085	N	677	-0-	-408	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					1
							116	3									
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-
							132	3									

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	138	1	2306	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	122	1	1448	2	N	-0-					-0-
							615	3									
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	167	1	1856	2	N	-0-					-0-
							653	3									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	150	1	1738	2	N	-0-					-0-
							630	3									
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	166	1	2175	2	N	-0-					-0-
							574	3									
*06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	1871	2	N	-0-					-0-
							684	3									

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	564	1	936	3	N	-0-					15
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	550	1	1067	3	N	34					49
							37	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	552	1	1345	3	N	-0-					49
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	552	1	983	3	N	29					78
							32	9									
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	557	1	931	3	N	-0-					78
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	560	1	1119	2	N	-0-					78

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

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
01	7130	X	6750	-0-		-380	-0-		257	1	6295	2	N	-0-					-0-
									198	3									
02	6440	X	5964	-0-		-476	-0-		225	1	4322	2	N	-0-					-0-
									1417	3									
03	7320	X	7320	-0-		-0-	-0-		282	1	5504	2	N	-0-					-0-
									1534	3									
04	6708	X	6708	-0-		-0-	-0-		255	1	4996	2	N	-0-					-0-
									1457	3									
05	6789	X	6716	-0-		-73	-0-		316	1	5251	2	N	-0-					-0-
									1149	3									
06	6900	X	5722	-0-		-1178	-0-		256	1	4229	2	N	-0-					-0-
									1237	3									

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

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
01	696	N	696	-0-		-0-	-0-		38	1	634	2	N	-0-					-0-
									24	3									
02	577	N	577	-0-		-0-	-0-		32	1	382	2	N	-0-					-0-
									163	3									
03	651	N	592	-0-		-59	-0-		36	1	411	2	N	-0-					-0-
									145	3									
04	660	N	575	-0-		-85	-0-		34	1	397	2	N	-0-					-0-
									144	3									
05	774	N	774	-0-		-0-	-0-		44	1	577	2	N	-0-					-0-
									153	3									
06	570	N	413	-0-		-157	-0-		24	1	285	2	N	-0-					-0-
									104	3									

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

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
01	1922	N	1817	-0-		-105	-0-		68	1	1695	2	N	-0-					-0-
									54	3									
02	1708	N	1625	-0-		-83	-0-		60	1	1178	2	N	-0-					-0-
									387	3									
03	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-		71	1	1393	2	N	-0-					-0-
									389	3									
04	1770	N	1747	-0-		-23	-0-		68	1	1301	2	N	-0-					-0-
									378	3									
05	1798	N	1788	-0-		-10	-0-		86	1	1396	2	N	-0-					-0-
									306	3									
06	1800	N	1676	-0-		-124	-0-		76	1	1239	2	N	-0-					-0-
									361	3									

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

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
01	2697	N	2562	-0-		-135	-0-		98	1	2389	2	N	-0-					-0-
									75	3									
02	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-		89	1	1699	2	N	-0-					-0-
									557	3									
03	2663	N	2663	-0-		-0-	-0-		102	1	2004	2	N	-0-					-0-
									557	3									
04	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-		96	1	1863	2	N	-0-					-0-
									544	3									
05	2604	N	2562	-0-		-42	-0-		121	1	2003	2	N	-0-					-0-
									438	3									
06	2580	N	2405	-0-		-175	-0-		108	1	1777	2	N	-0-					-0-
									520	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	2	N	-0-			-0-
							63	3							
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	117	1	1088	2	N	-0-			-0-
							462	3							
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	128	1	1285	2	N	-0-			-0-
							452	3							
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	100	1	981	2	N	-0-			-0-
							355	3							
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1253	2	N	-0-			-0-
							331	3							
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	50	1	1221	2	N	-0-			-0-
							445	3							

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
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	23	1	301	2	Y	-0-			-0-
							11	3							
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-			-0-
							75	3							
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	184	2	Y	-0-			-0-
							66	3							
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	16	1	163	2	Y	-0-			-0-
							60	3							
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-			-0-
							55	3							
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	7	1	166	2	Y	-0-			-0-
							60	3							

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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
							1	3							
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
							30	3							
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
							30	3							
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
							23	3							
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-
							19	3							

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1040	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	696	2	Y	-0-			-0-
							296	3							
03	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	83	1	838	2	Y	-0-			-0-
							296	3							
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	798	2	Y	-0-			-0-
							290	3							
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	75	1	971	2	Y	-0-			-0-
							257	3							
06	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	29	1	723	2	Y	-0-			-0-
							264	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	789	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	508	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	53	1	535	2	Y	1	1	1			-0-
							189	3	1	9							
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	568	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	Y	-0-					-0-
							275	3									

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

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
01	7626	X	7318	-0-	-308	-0-	279	1	6825	2	N	-0-					-0-
							214	3									
02	6888	X	6588	-0-	-300	-0-	249	1	4774	2	N	-0-					-0-
							1565	3									
03	7626	X	7452	-0-	-174	-0-	288	1	5603	2	N	-0-					-0-
							1561	3									
04	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	281	1	5473	2	N	-0-					-0-
							1596	3									
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	360	1	5991	2	N	-0-					-0-
							1311	3									
*06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	362	1	5944	2	N	-0-					-0-
							1741	3									

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

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
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	170	1	2204	2	N	-0-					-0-
							85	3									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	157	1	1450	2	N	-0-					-0-
							616	3									
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	166	1	1672	2	N	-0-					-0-
							589	3									
*04	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	163	1	1600	2	N	-0-					-0-
							580	3									
*05	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	138	1	1790	2	N	-0-					-0-
							473	3									
06	2340	N	2245	-0-	-95	-0-	65	1	1597	2	N	-0-					-0-
							583	3									

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

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
01	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	68	1	1696	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	1904	N	1721	-0-	-183	-0-	65	1	1247	2	N	-0-					-0-
							409	3									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	2	N	-0-					-0-
							403	3									
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	68	1	1317	2	N	-0-					-0-
							384	3									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	92	1	1543	2	N	-0-					-0-
							338	3									
06	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	78	1	1295	2	N	-0-					-0-
							379	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

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

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

01	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	77	1	1890	2	N	-0-					-0-
							60	3									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	-0-					-0-
							458	3									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	84	1	1638	2	N	-0-					-0-
							457	3									
04	1950	N	1649	-0-	-301	-0-	63	1	1227	2	N	-0-					-0-
							359	3									
05	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	100	1	1638	2	N	-0-					-0-
							357	3									
06	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	69	1	1135	2	N	-0-					-0-
							334	3									

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
							28	3									
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	600	N	116	-0-	-484	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
							29	3									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*06	3000	N	30286	-0-	27286	27286	866	1	21351	2	N	243	189	1			54
							7802	3	267	9							

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1206	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	87	1	878	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
05	1116	N	910	-0-	-206	-0-	52	1	679	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	-0-					-0-
							300	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	504	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	481	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	19	1	461	2	Y	-0-					-0-
							168	3									

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	916	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	578	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	81	1	817	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	787	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	65	1	843	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	725	2	Y	-0-					-0-
							265	3									

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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	41 36	1 3	1056	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	605	-0-		-40	-0-	22 145	1 3	438	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-		-0-	-0-	6 19	1 3	79	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-		-4	-0-	5 17	1 3	64	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-		-0-	-0-	9 40	1 3	174	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-		-20	-0-	5 13	1 3	52	2	Y	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	186	N	157	-0-		-29	-0-	10 6	1 3	141	2	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-		-24	-0-	8 32	1 3	76	2	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-		-30	-0-	8 31	1 3	86	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	116	-0-		-34	-0-	8 29	1 3	79	2	N	-0-					-0-
*05	124	N	109	-0-		-15	-0-	6 22	1 3	81	2	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-		-3	-0-	3 31	1 3	83	2	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. GAS	(I) 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	607	N	607	-0-		-0-	-0-	34 21	1 3	552	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-		-15	-0-	23 123	1 3	287	2	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-		-0-	-0-	32 126	1 3	357	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-		-0-	-0-	28 113	1 3	312	2	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-		-0-	-0-	28 96	1 3	363	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	392	-0-		-118	-0-	23 99	1 3	270	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	112 55	1 3	1446	2	Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	102 405	1 3	950	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	105 371	1 3	1056	2	Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	105 375	1 3	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1411	-0-		-15	-0-	81 278	1 3	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1307	-0-		-73	-0-	38 339	1 3	930	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	3									
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
							6	3									
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
							13	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	N	-0-					-0-
							289	3									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	46	1	910	2	N	-0-					-0-
							254	3									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	N	-0-					-0-
							250	3									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
							223	3									
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	922	2	N	-0-					-0-
							270	3									

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
							62	3									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
							60	3									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
							60	3									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
							56	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	62	1	1556	2	N	-0-					-0-
							51	3									
02	1848	N	1275	-0-	-573	-0-	49	1	924	2	N	-0-					-0-
							302	3									
03	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	70	1	1382	2	N	-0-					-0-
							387	3									
04	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	59	1	1126	2	N	-0-					-0-
							327	3									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	2	N	-0-					-0-
							287	3									
06	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	70	1	1142	2	N	-0-					-0-
							335	3									

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	127	1	3115	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	N	-0-					-0-
							756	3									
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	149	1	2911	2	N	-0-					-0-
							812	3									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	138	1	2682	2	N	-0-					-0-
							781	3									
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	172	1	2863	2	N	-0-					-0-
							625	3									
*06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	157	1	2594	2	N	-0-					-0-
							760	3									

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1107	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	64	1	718	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
04	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	63	1	723	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
05	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	62	1	817	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1	747	2	Y	-0-					-0-
							273	3									

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	330	1	8051	2	N	-0-					-0-
							251	3									
02	8036	X	7647	-0-	-389	-0-	288	1	5542	2	N	-0-					-0-
							1817	3									
03	8897	X	8715	-0-	-182	-0-	335	1	6552	2	N	-0-					-0-
							1828	3									
04	8610	X	8218	-0-	-392	-0-	312	1	6121	2	N	-0-					-0-
							1785	3									
05	8618	X	8439	-0-	-179	-0-	396	1	6598	2	N	-0-					-0-
							1445	3									
06	8430	X	8148	-0-	-282	-0-	366	1	6020	2	N	-0-					-0-
							1762	3									

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
							47	3									
03	372	N	148	-0-	-224	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*04	240	N	196	-0-	-44	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
							48	3									
*05	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
							35	3									
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
							49	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	31	1	405	2	N	-0-			-0-
							16	3							
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	28	1	257	2	N	-0-			-0-
							109	3							
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	31	1	312	2	N	-0-			-0-
							111	3							
*04	450	N	421	-0-	-29	-0-	29	1	288	2	N	-0-			-0-
							104	3							
*05	434	N	405	-0-	-29	-0-	23	1	302	2	N	-0-			-0-
							80	3							
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	10	1	241	2	N	-0-			-0-
							88	3							

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	145	1	2409	2	N	-0-			-0-
							93	3							
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	123	1	1463	2	N	-0-			-0-
							622	3							
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	136	1	1512	2	N	-0-			-0-
							532	3							
04	2310	N	2009	-0-	-301	-0-	121	1	1387	2	N	-0-			-0-
							501	3							
05	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	117	1	1535	2	N	-0-			-0-
							405	3							
06	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	118	1	1419	2	N	-0-			-0-
							519	3							

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	0	X -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	83	1	2019	2	N	-0-					-0-
							63	3									
02	2044	N	1936	-0-	-108	-0-	73	1	1403	2	N	-0-					-0-
							460	3									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	82	1	1603	2	N	-0-					-0-
							447	3									
04	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	78	1	1529	2	N	-0-					-0-
							446	3									
05	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	102	1	1694	2	N	-0-					-0-
							370	3									
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	96	1	1565	2	N	-0-					-0-
							459	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	71	1	1755	2	N	-0-					-0-
							55	3									
02	1708	N	1280	-0-	-428	-0-	49	1	926	2	N	-0-					-0-
							305	3									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	77	1	1526	2	N	-0-					-0-
							426	3									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	69	1	1364	2	N	-0-					-0-
							400	3									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	2	N	-0-					-0-
							328	3									
06	1950	N	1688	-0-	-262	-0-	77	1	1248	2	N	-0-					-0-
							363	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	154	1	1994	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	2	Y	-0-					-0-
							544	3									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	157	1	1587	2	Y	1	1	1			-0-
							559	3	1	9							
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	135	1	1330	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	121	1	1581	2	Y	-0-					-0-
							418	3									
06	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	56	1	1365	2	Y	-0-					-0-
							497	3									

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	66	1	851	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	67	1	668	2	Y	78	70	1			8
							235	3	86	9							
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	62	1	613	2	Y	-0-					8
							222	3									
05	992	N	725	-0-	-267	-0-	42	1	541	2	Y	-0-					8
							142	3									
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	24	1	609	2	Y	-0-					8
							223	3									

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
01	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	113	1	2724	2	N	-0-					-0-
							85	3									
02	2772	X	2573	-0-	-199	-0-	95	1	1865	2	N	-0-					-0-
							613	3									
03	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	111	1	2177	2	N	-0-					-0-
							607	3									
04	2820	N	2748	-0-	-72	-0-	105	1	2046	2	N	-0-					-0-
							597	3									
05	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	133	1	2206	2	N	-0-					-0-
							483	3									
06	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	121	1	1987	2	N	-0-					-0-
							581	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
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	48	1	1212	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	44	1	832	2	N	-0-					-0-
							273	3									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	50	1	991	2	N	-0-					-0-
							278	3									
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	47	1	932	2	N	-0-					-0-
							273	3									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	2	N	-0-					-0-
							221	3									
06	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	56	1	919	2	N	-0-					-0-
							267	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
01	6138	X	5429	-0-	-709	-0-	206	1	5064	2	N	1					1
							158	3	1	9							
02	5544	X	5335	-0-	-209	-0-	200	1	3865	2	N	-0-					1
							1270	3									
03	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	223	1	4331	2	N	-0-	1	1			-0-
							1207	3									
04	5880	X	5360	-0-	-520	-0-	204	1	3991	2	N	2					2
							1163	3	2	9							
*05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	285	1	4742	2	N	-0-					2
							1039	3									
06	5730	X	5423	-0-	-307	-0-	243	1	4007	2	N	-0-					-0-
							1173	3									

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
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1030	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	36	1	704	2	N	-0-					-0-
							231	3									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	N	-0-					-0-
							256	3									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	N	-0-					-0-
							261	3									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	N	-0-					-0-
							199	3									
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	47	1	799	2	N	-0-					-0-
							233	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. (I) GAS 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	4960	X	4875	-0-	-85	-0-	184	1	4547	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
02	4291	X	4230	-0-	-61	-0-	159	1	3067	2	Y	-0-					-0-
							1004	3									
03	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	162	1	3123	2	Y	-0-					-0-
							867	3									
*04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	170	1	3305	2	Y	-0-					-0-
							961	3									
*05	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	190	1	3163	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
06	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	185	1	3024	2	Y	-0-					-0-
							882	3									

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5058	-0-	-336	-0-	192	1	4717	2	N	-0-					-0-
							149	3									
02	4872	X	4477	-0-	-395	-0-	169	1	3244	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
03	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	199	1	3898	2	N	-0-					-0-
							1086	3									
04	5130	X	4947	-0-	-183	-0-	189	1	3684	2	N	-0-					-0-
							1074	3									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	240	1	3984	2	N	-0-					-0-
							871	3									
06	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	219	1	3612	2	N	-0-					-0-
							1059	3									

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	79	1	1960	2	N	-0-					-0-
							62	3									
02	2016	N	1866	-0-	-150	-0-	70	1	1352	2	N	-0-					-0-
							444	3									
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	2	N	-0-					-0-
							448	3									
04	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	78	1	1508	2	N	-0-					-0-
							439	3									
05	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	99	1	1622	2	N	-0-					-0-
							353	3									
06	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	90	1	1485	2	N	-0-					-0-
							436	3									

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	72	1	926	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	527	2	N	-0-					-0-
							224	3									
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	59	1	597	2	N	-0-					-0-
							210	3									
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	58	1	573	2	N	-0-					-0-
							208	3									
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	638	2	N	-0-					-0-
							169	3									
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	N	-0-					-0-
							190	3									

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
01	7595	X	7052	-0-	-543	-0-	268	1	6576	2	N	-0-					-0-
							208	3									
02	6860	X	6552	-0-	-308	-0-	248	1	4748	2	N	-0-					-0-
							1556	3									
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	298	1	5812	2	N	-0-					-0-
							1618	3									
04	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	278	1	5420	2	N	-0-					-0-
							1578	3									
05	7347	X	5692	-0-	-1655	-0-	268	1	4451	2	N	-0-					-0-
							973	3									
*06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	333	1	5484	2	N	-0-					-0-
							1606	3									

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
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	71	1	1728	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							308	3									

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
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	85	1	2103	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
02	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	74	1	1420	2	Y	-0-					-0-
							465	3									
03	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	67	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
*04	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	77	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
*05	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	90	1	1515	2	Y	-0-					-0-
							333	3									
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1347	2	Y	-0-					-0-
							396	3									

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
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
							117	3									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	420	N	94	-0-	-326	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
							19	3									
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
							56	3									
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
							90	3									

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	1078	-0-	-1805	-0-	39	1	1004	2	N	-0-					-0-
							35	3									
02	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	95	1	1868	2	N	-0-					-0-
							613	3									
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	111	1	2162	2	N	-0-					-0-
							602	3									
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	111	1	2200	2	N	-0-					-0-
							643	3									
05	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	146	1	2392	2	N	-0-					-0-
							522	3									
*06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	130	1	2158	2	N	-0-					-0-
							633	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	99	1	2410	2	N	-0-					-0-
							76	3									
02	1708	N	1611	-0-	-97	-0-	61	1	1167	2	N	-0-					-0-
							383	3									
03	2666	N	1832	-0-	-834	-0-	70	1	1377	2	N	-0-					-0-
							385	3									
04	2490	N	1931	-0-	-559	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					-0-
							419	3									
05	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	73	1	1223	2	N	-0-					-0-
							270	3									
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	106	1	1729	2	N	-0-					-0-
							504	3									

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
							8	3									
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							3	3									

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
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	971	2	N	-0-					-0-
							37	3									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	N	-0-					-0-
							247	3									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	90	1	901	2	N	-0-					-0-
							317	3									
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	90	1	882	2	N	-0-					-0-
							319	3									
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	2	N	-0-					-0-
							266	3									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	-0-					-0-
							311	3									

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
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	144	1	1860	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	147	1	1362	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	159	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							564	3									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	144	1	1417	2	Y	-0-					-0-
							513	3									
05	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	124	1	1604	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
06	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	57	1	1416	2	Y	-0-					-0-
							518	3									

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
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	134	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	113	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	101	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	3	N	-0-					-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	127	1	1645	3	N	-0-					-0-
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1585	2	N	-0-					-0-

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
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	81	1	2010	2	N	-0-					-0-
							64	3									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	N	-0-					-0-
							398	3									
03	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	77	1	1492	2	N	-0-					-0-
							414	3									
*04	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	76	1	1484	2	N	-0-					-0-
							432	3									
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	89	1	1513	2	N	-0-					-0-
							333	3									
06	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	77	1	1270	2	N	-0-					-0-
							372	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-		-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
								8	3									
02	84	N	75	-0-		-9	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
03	124	N	90	-0-		-34	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
								18	3									
04	240	N	98	-0-		-142	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
05	269	N	269	-0-		-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
*06	170	N	170	-0-		-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
								39	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
02	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	73	1	861	2	Y	-0-					-0-
								366	3									
03	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	98	1	1090	2	Y	-0-					-0-
								383	3									
04	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	95	1	1099	2	Y	-0-					-0-
								398	3									
05	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-	86	1	1138	2	Y	-0-					-0-
								300	3									
*06	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	87	1	1040	2	Y	-0-					-0-
								380	3									

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	421	-0-		-106	-0-	17	1	393	2	N	-0-					-0-
								11	3									
02	519	N	519	-0-		-0-	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
								124	3									
03	527	N	446	-0-		-81	-0-	17	1	334	2	N	-0-					-0-
								95	3									
04	518	N	518	-0-		-0-	-0-	19	1	386	2	N	-0-					-0-
								113	3									
05	589	N	520	-0-		-69	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
								91	3									
*06	467	N	467	-0-		-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
								103	3									

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	857	-0-		-197	-0-	32	1	800	2	N	-0-					-0-
								25	3									
02	772	N	772	-0-		-0-	-0-	30	1	559	2	N	-0-					-0-
								183	3									
03	848	N	848	-0-		-0-	-0-	32	1	638	2	N	-0-					-0-
								178	3									
04	917	N	917	-0-		-0-	-0-	35	1	683	2	N	-0-					-0-
								199	3									
05	967	N	967	-0-		-0-	-0-	46	1	757	2	N	-0-					-0-
								164	3									
*06	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	47	1	798	2	N	-0-					-0-
								234	3									

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
01	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	95	1	2329	2	N	-0-			-0-
							72	3							
02	2380	N	2238	-0-	-142	-0-	84	1	1623	2	N	-0-			-0-
							531	3							
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	99	1	1915	2	N	-0-			-0-
							532	3							
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	1850	2	N	-0-			-0-
							538	3							
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	116	1	1913	2	N	-0-			-0-
							419	3							
06	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	109	1	1784	2	N	-0-			-0-
							522	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	843	2	N	-0-			-0-
							27	3							
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-			-0-
							221	3							
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	N	-0-			-0-
							190	3							
04	870	N	690	-0-	-180	-0-	26	1	514	2	N	-0-			-0-
							150	3							
05	1023	N	718	-0-	-305	-0-	33	1	561	2	N	-0-			-0-
							124	3							
06	870	N	669	-0-	-201	-0-	30	1	494	2	N	-0-			-0-
							145	3							

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1449	-0-	-1279	-0-	79	1	1318	2	Y	-0-			-0-
							52	3							
02	2080	X	2020	-0-	-60	-0-	113	1	1338	2	Y	-0-			-0-
							569	3							
03	1240	X	1191	-0-	-49	-0-	74	1	826	2	Y	-0-			-0-
							291	3							
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	141	1	1623	2	Y	-0-			-0-
							588	3							
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	193	1	2534	2	Y	-0-			-0-
							670	3							
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	177	1	2113	2	Y	-0-			-0-
							772	3							

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1775	2	N	-0-			-0-
							57	3							
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	61	1	1183	2	N	-0-			-0-
							390	3							
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	N	-0-			-0-
							404	3							
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	N	-0-			-0-
							398	3							
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1449	2	N	-0-			-0-
							319	3							
06	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	79	1	1324	2	N	-0-			-0-
							387	3							

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
01	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	60	1	1488	2	N	-0-			-0-
							46	3							
02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	52	1	1030	2	N	-0-			-0-
							339	3							
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	-0-			-0-
							337	3							
04	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	51	1	1017	2	N	-0-			-0-
							298	3							
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	67	1	1103	2	N	-0-			-0-
							239	3							
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	67	1	1107	2	N	-0-			-0-
							324	3							

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
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	83	1	2048	2	N	-0-			-0-
							66	3							
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	-0-			-0-
							323	3							
03	2201	N	1413	-0-	-788	-0-	54	1	1061	2	N	-0-			-0-
							298	3							
04	2130	N	1648	-0-	-482	-0-	63	1	1226	2	N	-0-			-0-
							359	3							
05	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	68	1	1122	2	N	-0-			-0-
							245	3							
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	94	1	1542	2	N	-0-			-0-
							451	3							

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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
							6	3							
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-			-0-
							47	3							
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
							33	3							
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
							35	3							

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
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	90	1	2201	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							559	3									
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	114	1	2241	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
*04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	113	1	2158	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
*05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	137	1	2259	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
*06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	123	1	2030	2	Y	-0-					-0-
							592	3									

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
01	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	181	1	1349	3	Y	-0-					1
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	169	1	1393	3	Y	7					8
							8	9									
03	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	184	1	1299	3	Y	-0-					8
04	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	154	1	1160	3	Y	-0-					8
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	188	1	1597	3	Y	-0-					8
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	169	1	1264	2	Y	-0-					8

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
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	249	1	2597	3	N	23					31
							25	9									
02	2576	X	2389	-0-	-187	-0-	188	1	2183	3	N	16					47
							18	9									
03	2852	X	2346	-0-	-506	-0-	210	1	2136	3	N	-0-					47
04	2760	X	1895	-0-	-865	-0-	161	1	1717	3	N	15	42	1			20
							17	9									
*05	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	176	1	2180	3	N	-0-					20
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	186	1	2181	2	N	6					26
							7	9									

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
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-
							72	3									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
							73	3									
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-					-0-
							111	3									

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 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
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	414	2	N	-0-					-0-
							176	3									
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-
							59	3									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
							53	3									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					-0-
							85	3									
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-
							108	3									

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 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
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
							81	3									
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*04	180	N	144	-0-	-36	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*05	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
							54	3									

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

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
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	158	1	3872	2	N	1					1
							122	3	1	9							
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	154	1	2941	2	N	-0-					1
							962	3									
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	178	1	3443	2	N	-0-	1	1			-0-
							958	3									
*04	4290	X	4186	-0-	-104	-0-	160	1	3117	2	N	-0-					-0-
							909	3									
*05	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	204	1	3387	2	N	-0-					-0-
							742	3									
06	4290	X	3989	-0-	-301	-0-	180	1	2948	2	N	-0-					-0-
							861	3									

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 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
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	2	N	-0-					-0-
							60	3									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	N	-0-					-0-
							457	3									
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	84	1	1651	2	N	-0-					-0-
							461	3									
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	N	-0-					-0-
							468	3									
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	115	1	1911	2	N	-0-					-0-
							418	3									
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	102	1	1671	2	N	-0-					-0-
							489	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	89	1	2184	2	Y	-0-			-0-
							69	3							
02	2324	N	2291	-0-	-33	-0-	85	1	1661	2	Y	-0-			-0-
							545	3							
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	102	1	2011	2	Y	-0-			-0-
							564	3							
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	91	1	1802	2	Y	-0-			-0-
							528	3							
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	115	1	1904	2	Y	-0-			-0-
							415	3							
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	105	1	1723	2	Y	-0-			-0-
							504	3							

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

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-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	103	1	1707	2	Y	-0-			-0-
							66	3							
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	142	1	1687	2	Y	-0-			-0-
							718	3							
03	3100	N	4592	-0-	1492	1492	286	1	3185	2	Y	-0-			-0-
							1121	3							
04	3000	N	4201	-0-	1201	2693	252	1	2900	2	Y	-0-			-0-
							1049	3							
05	3100	N	3875	-0-	775	3468	220	1	2891	2	Y	-0-			-0-
							764	3							
*06	6918	X	3450	-0-	-3468	-0-	199	1	2381	2	Y	-0-			-0-
							870	3							

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

01	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	61	1	1009	2	N	-0-			-0-
							38	3							
02	840	N	672	-0-	-168	-0-	37	1	445	2	N	-0-			-0-
							190	3							
03	961	N	642	-0-	-319	-0-	40	1	445	2	N	-0-			-0-
							157	3							
04	1080	N	527	-0-	-553	-0-	31	1	364	2	N	-0-			-0-
							132	3							
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	33	1	427	2	N	-0-			-0-
							113	3							
06	630	N	529	-0-	-101	-0-	31	1	365	2	N	-0-			-0-
							133	3							

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
*07	5673	X	4154	-0-	-1519	-0-	237 814	1 3	3103	2	N	-0-					3
*08	5332	X	4286	-0-	-1046	-0-	284 895	1 3	3107	2	N	-0-					3
*09	5160	X	4090	-0-	-1070	-0-	257 867	1 3	2966	2	N	-0-					3
*10	4526	X	3398	-0-	-1128	-0-	204 732	1 3	2462	2	N	-0-					3
*11	4140	X	3705	-0-	-435	-0-	221 950	1 3	2534	2	N	-0-					3
*12	4278	X	4135	-0-	-143	-0-	231 977	1 3	2927	2	N	-0-					3
*01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	242 157	1 3	4029	2	N	-0-					3
*02	3808	X	3446	-0-	-362	-0-	192 970	1 3	2284	2	N	-0-					3
*03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	267 1044	1 3	2974	2	N	-0-					3
*04	4290	X	3823	-0-	-467	-0-	229 955	1 3	2639	2	N	-0-					3
*05	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	247 855	1 3	3239	2	N	-0-					3
*06	4290	X	2470	-0-	-1820	-0-	143 622	1 3	1705	2	N	-0-	3	6			-0-

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
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	181 116	1 3	3003	2	Y	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	169 857	1 3	2014	2	Y	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	204 799	1 3	2272	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	185 774	1 3	2135	2	Y	-0-					-0-
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	195 675	1 3	2560	2	Y	-0-					-0-
*06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	195 851	1 3	2329	2	Y	-0-					-0-

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
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	216 141	1 3	3610	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	190 962	1 3	2264	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3115	-0-	-636	-0-	194 760	1 3	2161	2	Y	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	187 784	1 3	2163	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	207 717	1 3	2715	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	191 841	1 3	2298	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5433	2	210	3	N	11					11
							12	9									
02	5376	X	4790	-0-	-586	-0-	3361	2	1429	3	N	-0-					11
03	5952	X	3213	-0-	-2739	-0-	2377	2	836	3	N	-0-					11
04	5760	X	2966	-0-	-2794	-0-	2178	2	788	3	N	-0-					11
*05	5828	X	2647	-0-	-3181	-0-	2094	2	553	3	N	-0-					11
06	5460	X	2942	-0-	-2518	-0-	2154	2	788	3	N	-0-					11

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-	1	1			-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	131	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	133	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	610	2	24	3	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	440	2	188	3	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	543	2	191	3	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	533	2	193	3	N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	571	2	150	3	N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	489	2	179	3	N	-0-					-0-

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
01	7316	X	6722	-0-	-594	-0-	6472	2	250	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6412	-0-	-196	-0-	4499	2	1913	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	7147	-0-	-76	-0-	5287	2	1860	3	N	-0-					-0-
04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	5265	2	1907	3	N	-0-					-0-
*05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	5694	2	1503	3	N	-0-					-0-
*06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	5154	2	1884	3	N	-0-					-0-

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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	277	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
							70	3									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
							74	3									
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
							58	3									
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
							68	3									

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1162	-0-	-1814	-0-	88	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	270	1	3260	3	N	-0-					-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	260	1	3716	3	N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	261	1	3220	3	N	-0-					-0-
*05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	254	1	3580	3	N	-0-					-0-
*06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	252	1	3459	2	N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	197	1	3271	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
02	3080	X	3022	-0-	-58	-0-	169	1	2002	2	Y	-0-					-0-
							851	3									
03	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	213	1	2372	2	Y	-0-					-0-
							835	3									
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	173	1	1996	2	Y	-0-					-0-
							724	3									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	230	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							796	3									
06	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	189	1	2244	2	Y	-0-					-0-
							820	3									

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	239	1	3094	2	N	1					1
							119	3	1	9							
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	216	1	2004	2	N	-0-					1
							852	3									
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	241	1	2430	2	N	-0-	1	1			-0-
							856	3									
*04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	238	1	2340	2	N	1					1
							848	3	1	9							
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	203	1	2633	2	N	-0-					1
							695	3									
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	100	1	2459	2	N	-0-					1
							899	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

01	4929	X	2820	-0-	-2109	-0-	2715	2	105	3	N	-0-					83
02	4452	X	4023	-0-	-429	-0-	2822	2	1201	3	N	-0-					83
03	4836	X	4824	-0-	-12	-0-	3568	2	1256	3	N	-0-					83
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2285	2	828	3	N	-0-					83
*05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	3762	2	993	3	N	-0-					83
06	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	3209	2	1173	3	N	-0-					83

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

01	5735	X	5061	-0-	-674	-0-	4873	2	188	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4462	-0-	-718	-0-	3131	2	1331	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	3667	2	1291	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4911	-0-	-249	-0-	3605	2	1306	3	N	-0-					-0-
*05	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	3858	2	1018	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	3559	2	1301	3	N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-					5
							8	3									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	-0-					5
							47	3									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					5
							41	3									
04	330	N	198	-0-	-132	-0-	5	1	146	2	N	-0-					5
							47	3									
*05	217	N	209	-0-	-8	-0-	7	1	163	2	N	-0-					5
							39	3									
06	180	N	26	-0-	-154	-0-	2	1	17	2	N	-0-					5
							7	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	605	2	24	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	120	2	51	3	N	-0-					-0-
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	414	2	146	3	N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	427	2	154	3	N	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	245	2	65	3	N	3					3
							3	9									
06	540	N	118	-0-	-422	-0-	86	2	32	3	N	-0-					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	125	1	3058	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	3108	X	2883	-0-	-225	-0-	109	1	2089	2	N	-0-					-0-
							685	3									
03	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	119	1	2313	2	N	-0-					-0-
							644	3									
04	3180	X	2903	-0-	-277	-0-	112	1	2161	2	N	-0-					-0-
							630	3									
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	146	1	2408	2	N	-0-					-0-
							526	3									
06	3180	X	2946	-0-	-234	-0-	132	1	2178	2	N	-0-					-0-
							636	3									

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

01	930	N	572	-0-	-358	-0-	24	1	534	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
							174	3									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-
							151	3									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	N	-0-					-0-
							137	3									
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	34	1	557	2	N	-0-					-0-
							163	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

01	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7319	2	283	3	N	-0-					-0-
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	4874	2	2073	3	N	-0-					-0-
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	5332	2	1877	3	N	-0-					-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	4898	2	1774	3	N	-0-					-0-
*05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	5221	2	1379	3	N	-0-					-0-
*06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	4433	2	1620	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	280	2	11	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	196	2	84	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	345	2	121	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	142	-0-	-128	-0-	104	2	38	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	233	-0-	-77	-0-	182	2	49	3	Y	2					2
							2	9									
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	183	2	67	3	Y	-0-					2

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	151	1	3710	2	N	-0-					-0-
							118	3									
02	3864	X	3560	-0-	-304	-0-	134	1	2579	2	N	-0-					-0-
							847	3									
03	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	159	1	3058	2	N	-0-					-0-
							852	3									
04	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	148	1	2882	2	N	-0-					-0-
							839	3									
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	186	1	3107	2	N	-0-					-0-
							680	3									
06	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	175	1	2875	2	N	-0-					-0-
							842	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - P/A 05/12/17

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2935	-0-	135	135	2935	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2810	-0-	-135	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	300	X	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

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	1907	2	197	9	N	179	179	1			-0-
04	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1639	2	196	9	N	178	178	1			-0-
05	2046	N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					19
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	325	-0-	-988	-0-	30	1	295	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	27	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	31	1	284	2	Y	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	2	Y	-0-			-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

01	424	N	119	-0-	-305	-0-	11	1	108	2	Y	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

01	4471	X	-0-	-0-	-4471	-0-					Y	-0-			-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

01	11768	X	3642	-0-	-8126	-0-	334	1	3308	2	Y	-0-			-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	282	1	2691	2	Y	-0-			-0-
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	261	1	2368	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3339	-0-	-21	-0-	269	1	3070	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2915	-0-	-557	-0-	222	1	2693	2	Y	-0-			-0-
06	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	253	1	2715	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

01	103	N	29	-0-	-74	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

01	3000	N	521	-0-	-2479	2229	48	1	473	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	653	-0-	-2147	82	62	1	591	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	601	-0-	-887	-0-	60	1	541	2	Y	-0-			-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	432	-0-	-312	-0-	33	1	399	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	38	1	414	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2173	-0-	-927	61	200	1	1973	2	Y	-0-					-0-
02	2144	N	2083	-0-	-61	-0-	198	1	1885	2	Y	-0-					-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	235	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	181	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-					-0-
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	184	1	1983	2	Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

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-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

01	3000	N	990	-0-	-2010	980	91	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	1873	N	893	-0-	-980	-0-	85	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	97	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	75	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	Y	-0-					-0-
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	82	1	880	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

01	1650	N	418	-0-	-1232	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	42	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	34	1	368	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

01	2773	N	763	-0-	-2010	-0-	145	1	618	2	Y	-0-					19
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	133	1	583	2	Y	-0-					19
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	140	1	593	2	Y	1					20
							1	9									
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	108	1	604	2	Y	1					21
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	143	1	696	2	Y	8					29
							9	9									
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	125	1	580	2	Y	-0-					29

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

01	1922	X	32	-0-	-1890	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	743	-0-	-993	-0-	70	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1481	-0-	-441	-0-	147	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	267	1	3244	2	Y	-0-					-0-
*06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	253	1	2716	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	1886	-0-	-550	-0-	173	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	363	-0-	-2157	-0-	34	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	49	-0-	-2152	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3141	-0-	141	141	253	1	2888	2	Y	-0-					-0-
05	2884	N	2743	-0-	-141	-0-	209	1	2534	2	Y	-0-					-0-
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	152	1	1640	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	17308	X	4289	-0-	-13019	-0-	394	1	3895	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3837	-0-	-83	-0-	364	1	3473	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	425	1	3846	2	Y	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	331	1	3775	2	Y	-0-					-0-
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	316	1	3827	2	Y	-0-					-0-
*06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	349	1	3752	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	93	1	463	2	N	-0-					46
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	60	1	290	2	N	-0-					46
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	80	1	428	2	N	-0-					46
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	65	1	405	2	N	-0-					46
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	N	-0-					46
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	81	1	461	2	N	-0-					46

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	353	-0-	-934	-0-	67	1	286	2	Y	-0-					12
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	58	1	256	2	Y	-0-					12
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	64	1	273	2	Y	1					13
							1	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	2	Y	-0-					13
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	63	1	308	2	Y	4					17
							4	9									
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	66	1	309	2	Y	-0-					17

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
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	120	1	594	2	N	-0-					-0-
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	115	1	552	2	N	-0-					-0-
03	868	N	529	-0-	-339	-0-	84	1	445	2	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	101	1	634	2	N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	134	1	685	2	N	-0-					-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	153	1	868	2	N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1830	-0-	-1170	3862	347	1	1483	2	Y	-0-					47
02	2800	N	1652	-0-	-1148	2714	306	1	1346	2	Y	-0-					47
03	3100	N	1772	-0-	-1328	1386	338	1	1430	2	Y	4					51
							4	9									
04	3000	N	1913	-0-	-1087	299	289	1	1622	2	Y	2					53
							2	9									
05	2378	N	2079	-0-	-299	-0-	350	1	1708	2	Y	19					72
							21	9									
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	302	1	1405	2	Y	-0-					72

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	83	-0-	-174	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					5
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					5
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	Y	-0-					5
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					5
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	79	2	Y	1					6
							1	9									
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	2	Y	-0-					6

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	15	-0-	-52	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					1
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					1
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	1					2
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					2

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	378	1	1872	2	N	22					50
							24	9									
02	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	266	1	1280	2	N	1					51
							1	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	332	1	1764	2	N	-0-					51
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	292	1	1832	2	N	-0-					51
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	348	1	1778	2	N	-0-					51
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	350	1	1990	2	N	8					59
							9	9									

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

01	3000	N	954	-0-	-2046	426	181	1	773	2	Y	-0-					24
02	1373	N	947	-0-	-426	-0-	175	1	772	2	Y	-0-					24
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	168	1	711	2	Y	2					26
							2	9									
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	127	1	712	2	Y	1					27
							1	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	173	1	845	2	Y	10					37
							11	9									
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	152	1	708	2	Y	-0-					37

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

01	3000	N	1492	-0-	-1508	2668	137	1	1355	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1315	-0-	-1485	1183	125	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	2565	N	1382	-0-	-1183	-0-	137	1	1245	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1229	-0-	-271	-0-	99	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	93	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	102	1	1096	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	113	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	107	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	90	1	813	2	Y	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	109	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	106	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	373	-0-	-377	-0-	32	1	341	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	253	-0-	-509	-0-	23	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-

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
01	656	N	169	-0-	-487	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-

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
01	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	142	1	1408	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1303	-0-	-545	-0-	124	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	144	1	1307	2	Y	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	151	1	1729	2	Y	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	155	1	1877	2	Y	-0-					-0-
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	159	1	1705	2	Y	-0-					-0-

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
01	306	N	64	-0-	-242	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-

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
01	3000	N	782	-0-	-2218	138	72	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	727	-0-	-138	-0-	69	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	77	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	62	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	57	1	695	2	Y	-0-					-0-
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	699	2	Y	-0-					-0-

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
01	1007	N	283	-0-	-724	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	18	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-

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
01	61	N	11	-0-	-50	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	77	1	1921	2	N	-0-					-0-
							61	3									
02	1848	N	1840	-0-	-8	-0-	70	1	1334	2	N	-0-					-0-
							436	3									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	82	1	1591	2	N	-0-					-0-
							443	3									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	77	1	1498	2	N	-0-					-0-
							437	3									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	2	N	-0-					-0-
							353	3									
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1	1480	2	N	-0-					-0-
							433	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	3	Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	3	Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	84	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	99	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	101	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	93	1	1281	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

01	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							6	3									
*05	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							8	3									

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	8184	#	420	-0-	-7764	-0-	21	1	370	2	N	26	63	1			-0-
							29	9									
02	924	#	359	-0-	-565	-0-	19	1	311	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
03	434	#	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
04	420	#	412	-0-	-8	-0-	22	1	360	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
05	434	#	354	-0-	-80	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
06	420	#	368	-0-	-52	-0-	20	1	318	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1178	N	1137	-0-	-41	B -0-	219	1	917	3	N	1	2	1			23
							1	9									
02	1064	N	658	-0-	-406	B -0-	124	1	533	3	N	1					24
							1	9									
03	1178	N	578	-0-	-600	B -0-	111	1	467	3	N	-0-	1	1			23
04	1110	N	802	-0-	-308	B -0-	140	1	661	3	N	1	1	1			23
							1	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	B -0-	151	1	638	3	N	1					24
							1	9									
*06	750	N	750	-0-	-0-	B -0-	161	1	589	3	N	-0-	1	1			23

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

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-

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

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					145
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					145
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	4			N	-0-					145
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					145

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	N	77	143	1			73
							85	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	435	2	N	55	1	1			127
							61	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	397	2	N	110					237
							121	9									
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	46	1	411	2	N	73	174	1			136
							80	9									
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	48	1	422	2	N	81					217
							89	9									
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	406	2	N	90	178	1			129
							99	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	123	1	1659	2	N	-0-					10
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	119	1	1434	2	N	-0-					10
03	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	126	1	1575	2	N	-0-					10
04	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	125	1	1516	2	N	-0-					10
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	131	1	1610	2	N	-0-					10
06	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	150	1	1449	2	N	6					16
							7	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	620	N	494	-0-	-126	-0-	48 4	1 9	442	2	N	4	8	1			8
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	507	2	N	3	1	1			10
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	42 4	1 9	365	2	N	4					14
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	40 3	1 9	354	2	N	3	12	1			5
05	620	N	411	-0-	-209	-0-	42 2	1 9	367	2	N	2					7
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	38 6	1 9	337	2	N	5	7	1			5

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

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-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	930	N	582	-0-	-348	-0-	568	2	14	9	N	13					68
02	868	N	634	-0-	-234	-0-	627	2	7	9	N	6					74
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	N	9					83
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					88
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	N	9					97
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	887	2	11	9	N	10					107

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

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

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	4781	3553	-0-	-1228	-0-	513	1	3031	2	Y	8								72
						9	9												
02	4284	3024	-0-	-1260	-0-	550	1	2471	2	Y	3								75
						3	9												
03	9200	2539	-0-	-6661	-0-	507	1	2024	2	Y	7								82
						8	9												
04	5070	3480	-0-	-1590	-0-	591	1	2883	2	Y	5								87
						6	9												
05	4661	3307	-0-	-1354	-0-	374	1	2892	2	Y	37		31	1					93
						41	9												
*06	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	315	1	2721	2	Y	4								97
						4	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
01	806	N	691	-0-	-115	-0-	48	1	642	2	N	1					77
							1	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	798	2	N	-0-					77
03	992	N	800	-0-	-192	-0-	59	1	741	2	N	-0-					77
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					77
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	65	1	794	2	N	6					83
							7	9									
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	80	1	774	2	N	6					89
							7	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
01	1364	N	839	-0-	-525	-0-	116	1	686	2	Y	34					85
							37	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	99	1	444	2	Y	-0-					85
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	101	1	405	2	Y	3					88
							3	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	94	1	460	2	Y	13					101
							14	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	289	1	2232	2	Y	26	45	1			82
							29	9									
*06	3000	N	3544	-0-	544	544	367	1	3174	2	Y	3					85
							3	9									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

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

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
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	26					174
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					174
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	2					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	116	1			99
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	277	2	N	4	9	1			5
							4	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	3					8
							3	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	5					13
							6	9									
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	16	1	216	2	N	4	10	1			7
							4	9									
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	22	1	298	2	N	4					11
							4	9									
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	4	9	1			6
							4	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

01	21535	X	4313	-0-	-17222	-0-	285	1	4005	2	Y	21	92	1			14
							23	9									
02	4536	X	4051	-0-	-485	-0-	270	1	3758	2	Y	21	5	1			30
							23	9									
03	5022	X	4190	-0-	-832	-0-	288	1	3888	2	Y	13					43
							14	9									
04	4860	X	4092	-0-	-768	-0-	279	1	3798	2	Y	14	5	1			52
							15	9									
05	4495	X	4169	-0-	-326	-0-	288	1	3867	2	Y	13	51	1			14
							14	9									
06	4350	X	4083	-0-	-267	-0-	276	1	3782	2	Y	23	6	1			31
							25	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	189	1	2768	2	N	29	2	1			79
							32	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	245	1	3435	2	N	33	2	1			110
							36	9									
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	222	1	3010	2	N	27					137
							30	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	209	1	2897	2	N	29	2	1			164
							32	9									
05	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	187	1	2520	2	N	23					187
							25	9									
06	2700	X	2196	-0-	-504	-0-	147	1	2026	2	N	21	2	1			206
							23	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11778	X	3489	-0-	-8289	-0-	224	1	3226	2	Y	35	105	1			31
							39	9									
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	211	1	2901	2	Y	33	2	1			62
							36	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	245	1	3262	2	Y	43					105
							47	9									
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	237	1	3225	2	Y	38	2	1			141
							42	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	260	1	3460	2	Y	32	136	1			37
							35	9									
*06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	256	1	3476	2	Y	37	2	1			72
							41	9									

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
01	12751	X	4002	-0-	-8749	-0-	1088	1	2864	2	Y	45	118	1			18
							50	9									
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	985	1	2487	2	Y	42					60
							46	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1164	1	3261	2	Y	37					97
							41	9									
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1082	1	2518	2	Y	33					130
							36	9									
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1166	1	2687	2	Y	41	121	1			50
							45	9									
*06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	1147	1	2539	2	Y	25					75
							28	9									

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
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	800	1	5040	2	N	84	5	1			178
							92	9									
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	742	1	4359	2	N	76	198	1			56
							84	9									
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	836	1	4669	2	N	79					135
							87	9									
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	800	1	4439	2	N	75	5	1			205
							83	9									
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	825	1	4470	2	N	65	189	1			81
							72	9									
*06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	809	1	4309	2	N	64	5	1			140
							70	9									

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
01	9459	X	2242	-0-	-7217	-0-	217	1	1997	2	Y	25	76	1			10
							28	9									
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	222	1	2001	2	Y	24					34
							26	9									
03	2883	X	1913	-0-	-970	-0-	194	1	1697	2	Y	20					54
							22	9									
04	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	237	1	2104	2	Y	19					73
							21	9									
05	2480	X	2412	-0-	-68	-0-	245	1	2143	2	Y	22	68	1			27
							24	9									
06	2400	X	2018	-0-	-382	-0-	201	1	1802	2	Y	14					41
							15	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	612	1	1872	2	N	72	207	1			148
							79	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	556	1	1528	2	N	87	12	1			223
							96	9									
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	649	1	1854	2	N	42					265
							46	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	604	1	1512	2	N	86	202	1			149
							95	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	632	1	1576	2	N	57					206
							63	9									
06	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	603	1	1313	2	N	70	12	1			264
							77	9									

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
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	357	1	1419	2	N	45	7	1			63
							50	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	326	1	1261	2	N	42	7	1			98
							46	9									
03	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	355	1	1295	2	N	39					137
							43	9									
04	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	338	1	1163	2	N	42	7	1			172
							46	9									
05	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	327	1	1083	2	N	35					207
							39	9									
06	1650	N	1361	-0-	-289	-0-	313	1	1009	2	N	35	197	1			45
							39	9									

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
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	9					88
							10	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	10					98
							11	9									
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	233	2	N	10					108
							11	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	10					118
							11	9									
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	21	1	290	2	N	10					128
							11	9									
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	7					135
							8	9									

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
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	90	1	1310	2	N	51	197	1			40
							56	9									
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	74	1	1039	2	N	38	1	1			77
							42	9									
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	92	1	1242	2	N	47					124
							52	9									
04	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	88	1	1223	2	N	43	1	1			166
							47	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	96	1	1300	2	N	48					214
							53	9									
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	84	1	1163	2	N	33	180	1			67
							36	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	753	1	4616	2	N	228	310	1			148
							251	9									
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	755	1	4001	2	N	212	115	1			245
							233	9									
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	933	1	4788	2	N	103	188	1			160
							113	9									
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	917	1	4901	2	N	222	116	1			266
							244	9									
05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	931	1	4878	2	N	104	189	1			181
							114	9									
*06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	908	1	4773	2	N	212	118	1			275
							233	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	179	1	2615	2	N	60	186	1			62
							66	9									
02	2688	N	1883	-0-	-805	-0-	122	1	1707	2	N	49	1	1			110
							54	9									
03	2883	N	2522	-0-	-361	-0-	169	1	2290	2	N	57					167
							63	9									
04	2760	N	2337	-0-	-423	-0-	154	1	2128	2	N	50	192	1			25
							55	9									
05	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	125	1	1690	2	N	22					47
							24	9									
06	2430	N	2330	-0-	-100	-0-	155	1	2134	2	N	37	1	1			83
							41	9									

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

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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	34	1	333	2	N	-0-			-0-
02	476	N	329	-0-	-147	-0-	35	1	294	2	N	-0-			-0-
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	39	1	357	2	N	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	N	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	2	N	-0-			-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	555	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	390	1	3835	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	391	1	3333	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3973	-0-	-119	-0-	394	1	3579	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3845	-0-	-235	-0-	378	1	3467	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	373	1	3629	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3907	-0-	-173	-0-	378	1	3529	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	225	1	2213	2	N	-0-			-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	234	1	1993	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	213	1	1931	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	218	1	2002	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	199	1	1935	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	185	1	1731	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

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	295	-0-	295	295	29	1	266	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	84	1	826	2	N	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	84	1	712	2	N	-0-			-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	84	1	761	2	N	-0-			-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	83	1	761	2	N	-0-			-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	82	1	794	2	N	-0-			-0-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	766	2	N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	254	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2461	-0-	-3	-0-	258	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	256	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	244	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	231	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	232	1	2163	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

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-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

01	310	N	30	-0-	-280	-0-	3	1	27	2	N	-0-					20
02	224	N	11	-0-	-213	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					20
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	2	N	-0-					20
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	-0-					20
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	N	-0-					20

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	232	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	231	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	226	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	226	1	2074	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2146	-0-	-303	-0-	200	1	1946	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	197	1	1843	2	N	-0-					-0-

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

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-

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	775	N	695	-0-	-80	-0-	64	1	631	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	589	2	N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	68	1	620	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	N	-0-					-0-
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	67	1	652	2	N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	63	1	592	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	4030	X	3185	-0-	-845	-0-	196	1	2950	2	N	35					142
							39	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	181	1	2398	2	N	23					165
							25	9									
03	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	194	1	2768	2	N	110					275
							121	9									
04	3330	X	2533	-0-	-797	-0-	195	1	2301	2	N	34	189	1			120
							37	9									
05	3441	X	2457	-0-	-984	-0-	202	1	2238	2	N	15					135
							17	9									
06	3090	X	1898	-0-	-1192	-0-	195	1	1666	2	N	34					169
							37	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

01	6634	X	6071	-0-	-563	-0-	178	1	5549	2	N	313	188	1			340
							344	9									
02	5264	X	1870	-0-	-3394	-0-	108	1	1661	2	N	92	190	1			242
							101	9									
03	2108	X	1554	-0-	-554	-0-	39	1	1410	2	N	95					337
							105	9									
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	195	1	5590	2	N	298	383	1			252
							328	9									
05	6076	X	4463	-0-	-1613	-0-	202	1	3988	2	N	248	370	1			130
							273	9									
06	5880	X	3798	-0-	-2082	-0-	195	1	3354	2	N	226	184	1			172
							249	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	67	53	1			89
							74	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101	1	1211	2	Y	46	56	1			79
							51	9									
03	1922	N	1544	-0-	-378	-0-	128	1	1354	2	Y	56	61	1			74
							62	9									
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	221	1	1947	2	Y	81	100	1			55
							89	9									
05	1922	X	1658	-0-	-264	-0-	143	1	1459	2	Y	51	36	1			70
							56	9									
06	1500	X	1286	-0-	-214	-0-	126	1	1109	2	Y	46					116
							51	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

01	6851	X	6813	-0-	-38	-0-	479	1	6243	2	Y	83	94	1			158
							91	9									
02	6160	X	5922	-0-	-238	-0-	449	1	5406	2	Y	61	91	1			128
							67	9									
03	6820	X	6735	-0-	-85	-0-	574	1	6083	2	Y	71	90	1			109
							78	9									
04	6600	X	6426	-0-	-174	-0-	645	1	5692	2	Y	81	122	1			68
							89	9									
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	634	1	6488	2	Y	50	40	1			78
							55	9									
06	6600	X	6071	-0-	-529	-0-	613	1	5407	2	Y	46					124
							51	9									

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

01	2170	X	1975	-0-	-195	-0-	180	1	1749	2	N	42					177
							46	9									
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	171	1	1752	2	N	45					222
							50	9									
03	2170	X	1889	-0-	-281	-0-	184	1	1662	2	N	39	191	1			70
							43	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	168	1	1745	2	N	25					95
							28	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	199	1	1997	2	N	37					132
							41	9									
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	195	1	1960	2	N	31					163
							34	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	86	1	415	2	Y	-0-					96
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	318	2	Y	-0-					96
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	Y	-0-					96
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					96
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	92	X	225	-0-	133	712	35	1	170	2	N	18					379
							20	9									
02	92	X	371	-0-	279	991	29	1	210	2	N	120	126	1			373
							132	9									
03	14B2 EXT		277	-0-	277	1176	30	1	225	2	N	20					393
							22	9									
04	1501	N	325	-0-	-1176	-0-	24	1	270	2	N	28					421
							31	9									
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	15					436
							17	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436

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
01	14B2 EXT		1010	-0-	1010	6745	174	1	836	2	N	-0-					-0-
02	7674	X	929	-0-	-6745	-0-	114	1	815	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	135	1	1012	2	N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	77	1	873	2	N	-0-					-0-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	74	1	832	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1108	-0-	1108	5455	188	1	902	2	N	16					100
							18	9									
02	6355	X	900	-0-	-5455	-0-	102	1	731	2	N	61	70	1			91
							67	9									
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	106	1	795	2	N	6					97
							7	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	61	1	693	2	N	-0-					97
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	773	2	N	8					105
							9	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

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-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

01	7750	X	6834	-0-	-916	-0-	421	1	6390	3	N	21					157
							23	9									
02	7000	X	6461	-0-	-539	-0-	386	1	6040	3	N	32	134	1			55
							35	9									
03	7905	X	6258	-0-	-1647	-0-	414	1	5801	3	N	39					94
							43	9									
04	7650	X	6953	-0-	-697	-0-	488	1	6423	3	N	38					132
							42	9									
*05	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	504	1	7142	3	N	33	105	1			60
							36	9									
*06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	510	1	7087	3	N	42					102
							46	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	309	1	4690	3	N	13	96	1			21
							14	9									
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	287	1	4487	3	N	24					45
							26	9									
03	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	322	1	4512	3	N	8					53
							9	9									
04	5400	X	4989	-0-	-411	-0-	352	1	4633	3	N	4					57
							4	9									
05	5518	X	5104	-0-	-414	-0-	335	1	4743	3	N	24					81
							26	9									
06	5130	X	3831	-0-	-1299	-0-	256	1	3554	3	N	19	71	1			29
							21	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2412	-0-	-657	-0-	148	1	2245	3	N	17	92	1			32
							19	9									
02	2772	X	2569	-0-	-203	-0-	153	1	2386	3	N	27					59
							30	9									
03	3162	X	2485	-0-	-677	-0-	163	1	2287	3	N	32					91
							35	9									
04	3060	X	2511	-0-	-549	-0-	175	1	2308	3	N	25					116
							28	9									
05	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	161	1	2280	3	N	26					142
							29	9									
06	2760	X	1811	-0-	-949	-0-	121	1	1677	3	N	12	113	1			41
							13	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	108	1	1646	3	N	-0-					33
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	97	1	1518	3	N	-0-					33
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	109	1	1524	3	N	-0-					33
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	111	1	1467	3	N	2					35
							2	9									
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	85	1	1206	3	N	-0-					35
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	86	1	1191	3	N	-0-					35

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

01	9052	X	8411	-0-	-641	-0-	518	1	7876	3	N	15					75
							17	9									
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	494	1	7731	3	N	26	61	1			40
							29	9									
03	9145	X	7776	-0-	-1369	-0-	514	1	7208	3	N	49					89
							54	9									
04	8850	X	8358	-0-	-492	-0-	587	1	7732	3	N	35					124
							39	9									
05	9145	X	8306	-0-	-839	-0-	545	1	7728	3	N	30	100	1			54
							33	9									
06	8850	X	7357	-0-	-1493	-0-	492	1	6831	3	N	31					85
							34	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

01	14415	X	13572	-0-	-843	-0-	565	1	12911	3	N	87	69	1			115
							96	9									
02	13020	X	11636	-0-	-1384	-0-	479	1	11079	3	N	71	79	1			107
							78	9									
03	14973	X	13544	-0-	-1429	-0-	534	1	12927	3	N	75	115	1			67
							83	9									
04	14490	X	12317	-0-	-2173	-0-	524	1	11718	3	N	68					135
							75	9									
05	13795	X	10921	-0-	-2874	-0-	493	1	10377	3	N	46	111	1			70
							51	9									
06	13140	X	10618	-0-	-2522	-0-	460	1	10095	3	N	57					127
							63	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	10855	-0-	-336	-0-	452	1	10320	3	N	75					130
							83	9									
02	10108	X	9560	-0-	-548	-0-	393	1	9101	3	N	60	115	1			75
							66	9									
03	11687	X	10594	-0-	-1093	-0-	417	1	10111	3	N	60	91	1			44
							66	9									
04	11310	X	10036	-0-	-1274	-0-	427	1	9547	3	N	56					100
							62	9									
05	11036	X	9509	-0-	-1527	-0-	430	1	9042	3	N	34	74	1			60
							37	9									
06	10500	X	9049	-0-	-1451	-0-	392	1	8596	3	N	55					115
							61	9									

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
01	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	360	1	5469	3	N	27					114
							30	9									
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	348	1	5449	3	N	21	60	1			75
							23	9									
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	395	1	5539	3	N	12					87
							13	9									
04	5670	X	5415	-0-	-255	-0-	380	1	5002	3	N	30					117
							33	9									
05	6448	X	5819	-0-	-629	-0-	382	1	5416	3	N	19	86	1			50
							21	9									
06	6240	X	5537	-0-	-703	-0-	371	1	5158	3	N	7					57
							8	9									

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
01	26368	X	26368	-0-	-0-	-0-	1098	1	25066	3	N	185	190	1			124
							204	9									
02	23380	X	22770	-0-	-610	-0-	937	1	21670	3	N	148	110	1			162
							163	9									
03	27776	X	25760	-0-	-2016	-0-	1014	1	24560	3	N	169	186	1			145
							186	9									
04	26880	X	24529	-0-	-2351	-0-	1043	1	23320	3	N	151	189	1			107
							166	9									
05	27156	X	24500	-0-	-2656	-0-	1104	1	23239	3	N	143	185	1			65
							157	9									
06	25530	X	23443	-0-	-2087	-0-	1015	1	22268	3	N	145					210
							160	9									

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
01	4681	X	4477	-0-	-204	-0-	275	1	4174	3	N	25					140
							28	9									
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	257	1	4021	3	N	45	130	1			55
							50	9									
03	5022	X	4527	-0-	-495	-0-	298	1	4177	3	N	47					102
							52	9									
04	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	303	1	3997	3	N	35					137
							39	9									
05	4805	X	2723	-0-	-2082	-0-	178	1	2519	3	N	24	87	1			74
							26	9									
06	4650	X	3264	-0-	-1386	-0-	218	1	3021	3	N	23					97
							25	9									

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
01	22847	X	21268	-0-	-1579	-0-	886	1	20238	3	N	131	126	1			77
							144	9									
02	20636	X	19403	-0-	-1233	-0-	800	1	18501	3	N	93	83	1			87
							102	9									
03	22847	X	21101	-0-	-1746	-0-	831	1	20142	3	N	116	79	1			124
							128	9									
04	22110	X	19927	-0-	-2183	-0-	848	1	18967	3	N	102					226
							112	9									
05	21483	X	20046	-0-	-1437	-0-	904	1	19035	3	N	97	193	1			130
							107	9									
06	20790	X	18965	-0-	-1825	-0-	823	1	18052	3	N	82	142	1			70
							90	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6456	-0-	-23	-0-	399	1	6057	3	N	-0-					39
02	5852	X	3430	-0-	-2422	-0-	206	1	3224	3	N	-0-					39
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					39
04	7680	X	2205	-0-	-5475	-0-	154	1	2033	3	N	16					55
							18	9									
05	7781	X	7209	-0-	-572	-0-	473	1	6712	3	N	22					77
							24	9									
*06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	498	1	6912	3	N	28	46	1			59
							31	9									

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	67	1	1536	3	Y	9					29
							10	9									
02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	8					37
							9	9									
03	2015	X	1476	-0-	-539	-0-	55	1	1329	3	Y	84	101	1			20
							92	9									
04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	61	1	1364	3	Y	4					24
							4	9									
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	3	Y	9					33
							10	9									
06	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	59	1	1297	3	Y	5					38
							6	9									

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

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		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

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-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

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-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
02	4596		4356	-0-	-240	-0-	524	1	3832	3	N	-0-					52
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	904	1	5085	3	N	-0-					52
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	279	1	1740	3	N	-0-					52
05	3100		2338	-0-	-762	-0-	391	1	1947	3	N	-0-					52
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

01	8246	X	4324	-0-	-3922	-0-	196	1	4041	2	N	79					208
							87	9									
02	5236	X	4465	-0-	-771	-0-	181	1	4203	2	N	74	185	1			97
							81	9									
03	5797	X	4036	-0-	-1761	-0-	194	1	3770	2	N	65					162
							72	9									
04	5610	X	3998	-0-	-1612	-0-	195	1	3730	2	N	66					228
							73	9									
05	4929	X	3919	-0-	-1010	-0-	202	1	3659	2	N	53	189	1			92
							58	9									
06	4770	X	2923	-0-	-1847	-0-	195	1	2670	2	N	53					145
							58	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	240	1	3127	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2124	-0-	-1432	-0-	163	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	1813	-0-	-2124	-0-	156	1	1657	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	898	-0-	-2912	-0-	91	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1351	-0-	-2338	-0-	120	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2544	-0-	-726	-0-	259	1	2285	2	Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

01	3100	N	2728	-0-	-372	2078	178	1	2322	2	Y	207	239	1			401
							228	9									
02	4591	X	2513	-0-	-2078	-0-	180	1	2167	2	Y	151	229	1			323
							166	9									
03	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	201	1	2132	2	Y	178	227	1			274
							196	9									
04	3150	X	2191	-0-	-959	-0-	200	1	1768	2	Y	203	306	1			171
							223	9									
05	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	218	1	2231	2	Y	127	102	1			196
							140	9									
06	2700	X	2218	-0-	-482	-0-	213	1	1878	2	Y	115					311
							127	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					205
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					208
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					214
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					223
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	57	55	-0-	-2	809	55	1		N	-0-			-0-
02	84	64	-0-	-20	789	64	1		N	-0-			-0-
03	857 N	68	-0-	-789	-0-	68	1		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	3100	N	2557	-0-	-543	3776	214	1	2296	2	Y	43					132
							47	9									
02	2800	N	1999	-0-	-801	2975	172	1	1785	2	Y	38	108	1			62
							42	9									
03	3100	N	2690	-0-	-410	2565	221	1	2386	2	Y	75					137
							83	9									
04	3000	N	2270	-0-	-730	1835	196	1	2016	2	Y	53	109	1			81
							58	9									
05	3100	N	2108	-0-	-992	843	194	1	1852	2	Y	56	103	1			34
							62	9									
*06	3000	N	2486	-0-	-514	329	222	1	2229	2	Y	32					66
							35	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

01	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	130	1	1396	2	Y	20					59
							22	9									
02	1484	N	1299	-0-	-185	-0-	112	1	1164	2	Y	21	51	1			29
							23	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	130	1	1405	2	Y	40					69
							44	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	134	1	1374	2	Y	32	58	1			43
							35	9									
05	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	122	1	1161	2	Y	30	55	1			18
							33	9									
06	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	132	1	1320	2	Y	17					35
							19	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	11408	X	7894	-0-	-3514	-0-	572	1	7322	2	Y	-0-					-0-
02	10192	X	8383	-0-	-1809	-0-	636	1	7747	2	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8654	-0-	-1142	-0-	649	1	8005	2	Y	-0-					-0-
04	9480	X	7183	-0-	-2297	-0-	582	1	6601	2	Y	-0-					-0-
05	9796	X	7459	-0-	-2337	-0-	588	1	6871	2	Y	-0-					-0-
*06	8970	X	8297	-0-	-673	-0-	680	1	7617	2	Y	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	Y	-0-					20
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					20
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	5	1	1916	2	N	15	187	1			62
							17	9									
02	1820	X	1652	-0-	-168	-0-	4	1	1636	2	N	11					73
							12	9									
03	1984	X	1785	-0-	-199	-0-	4	1	1771	2	N	9					82
							10	9									
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	4	1	1687	2	N	12					94
							13	9									
05	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	4	1	1746	2	N	30					124
							33	9									
06	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	4	1	1629	2	N	-0-					124

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41261	X	37811	-0-	-3450	-0-	88	1	37494	2	N	208	198	1			202
							229	9									
02	36148	X	33818	-0-	-2330	-0-	80	1	33551	2	N	170	185	1			187
							187	9									
03	38843	X	37545	-0-	-1298	-0-	89	1	37236	2	N	200	188	1			199
							220	9									
04	37590	X	34991	-0-	-2599	-0-	86	1	34721	2	N	167	192	1			174
							184	9									
05	37820	X	34872	-0-	-2948	-0-	89	1	34610	2	N	157	196	1			135
							173	9									
06	36600	X	32678	-0-	-3922	-0-	86	1	32427	2	N	150	190	1			95
							165	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	12	1	346	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	3	N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	7	1	322	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 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
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	71	1	1852	3	N	-0-					17
							3	4									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	56	1	1482	3	N	-0-					17
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	47	1	1273	3	N	2					19
							2	9									
04	1500	N	764	-0-	-736	-0-	25	1	739	3	N	-0-					19
05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	22	1	918	3	N	-0-					19
06	1290	N	901	-0-	-389	-0-	19	1	882	3	N	-0-					19

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
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	956	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	855	3	Y	3					11
							3	9									
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	42	1	899	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	943	3	Y	2	4	1			8
							2	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	44	1	1001	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	86	1	1046	3	Y	3					10
							3	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

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-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	123	1	1136	3	N	-0-					15
02	1288	N	857	-0-	-431	-0-	77	1	747	3	N	30					45
							33	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1275	3	N	12					57
							13	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	113	1	1147	3	N	-0-					57
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	91	1	846	3	N	-0-					57
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					57

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					30
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					30
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					30
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					30
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					30
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	N	-0-					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	169	1	2354	3	N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	158	1	2316	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	123	1	2372	3	N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	110	1	2372	3	N	-0-					-0-
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	103	1	2905	3	N	-0-					-0-
*06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	92	1	2656	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	66	1	757	3	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	79	1	875	3	N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1360	3	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	122	1	1331	3	N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	150	1	1656	3	N	-0-					-0-
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	170	1	1879	3	N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
04	540	N	333	-0-	-207	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
05	558	N	283	-0-	-275	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	17	1	479	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

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-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

01	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	267	1	3092	3	N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	246	1	2831	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	273	1	2997	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2961	-0-	-309	-0-	259	1	2702	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	304	1	3048	3	N	-0-					-0-
*06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	274	1	3041	3	N	-0-					-0-

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	74	1	844	3	N	39	74	1			23
							43	9									
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	72	1	796	3	N	28					51
							31	9									
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	76	1	820	3	N	29					80
							32	9									
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	63	1	687	3	N	22	65	1			37
							24	9									
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	67	1	742	3	N	-0-					37
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	64	1	692	3	N	-0-					37

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
01	3689	X	3340	-0-	-349	-0-	124	1	3210	3	N	5					45
							6	9									
02	3332	X	3044	-0-	-288	-0-	111	1	2922	3	N	10					55
							11	9									
03	3565	X	2750	-0-	-815	-0-	92	1	2657	3	N	1	52	1	1	8	3
							1	9									
04	3330	X	2262	-0-	-1068	-0-	74	1	2188	3	N	-0-					3
05	3410	X	1834	-0-	-1576	-0-	43	1	1791	3	N	-0-					3
06	3270	X	1314	-0-	-1956	-0-	27	1	1287	3	N	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					19
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					19
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					19
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					19
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					19
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					19

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
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	65	1	922	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	745	-0-	-347	-0-	42	1	703	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	736	-0-	-349	-0-	35	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	542	-0-	-478	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
05	837	N	575	-0-	-262	-0-	17	1	558	3	N	-0-					-0-
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	18	1	526	3	N	-0-					-0-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					10
*06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					10

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	271	1	3792	3	N	1					65
							1	9									
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	240	1	3502	3	N	18					83
							20	9									
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	199	1	3850	3	N	-0-					83
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	142	1	3182	3	N	-0-	60	1			23
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	151	1	4265	3	N	1					24
							1	9									
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	136	1	3900	3	N	-0-					24

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	556	1	6352	3	N	24					106
							26	9									
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	490	1	5550	3	N	27	97	1			36
							30	9									
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	584	1	6330	3	N	26					62
							29	9									
04	5700	X	5135	-0-	-565	-0-	456	1	4658	3	N	19					81
							21	9									
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	601	1	6538	3	N	46					127
							51	9									
*06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	535	1	6080	3	N	18					145
							20	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	90	1	5435	3	N	42	2	8			113
							46	9									
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	168	1	3014	3	N	20	3	8			130
							22	9									
03	3193	X	1905	-0-	-1288	-0-	186	1	1710	3	N	8	125	1	1	8	12
							9	9									
04	3090	X	698	-0-	-2392	-0-	115	1	583	3	N	-0-					12
05	3193	X	2313	-0-	-880	-0-	136	1	2176	3	N	1					13
							1	9									
06	3090	X	2832	-0-	-258	-0-	150	1	2669	3	N	12	2	8			23
							13	9									

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

01	434	N	281	-0-	-153	-0-	30	1	251	3	N	-0-					-0-
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	26	1	205	3	N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	65	1	633	3	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	108	1	1230	3	N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	112	1	1161	3	N	-0-					-0-
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	129	1	915	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

01	3348	X	2512	-0-	-836	-0-	159	1	2353	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3076	-0-	-228	-0-	174	1	2902	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	148	1	2943	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	2131	-0-	-1409	-0-	96	1	2035	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	96	1	3217	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3086	-0-	-214	-0-	104	1	2982	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	651	N	374	-0-	-277	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

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-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

01	527	N	375	-0-	-152	-0-	16	1	359	3	Y	-0-	2	1			3
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	3	Y	5					8
							3	4	6	9							
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1460	3	Y	5	3	1			10
							6	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	61	1	1383	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	133	1	1637	3	Y	4					12
							4	9									

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	618	3	N	-0-					52
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	78	1	1076	3	N	-0-					52
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	101	1	1375	3	N	-0-					52
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	106	1	1508	3	N	-0-					52

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	105	1	1527	3	Y	5					14
							6	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	3	Y	15					29
							6	4	17	9							
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	136	1	2704	3	Y	16					45
							18	9									
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	118	1	2444	3	Y	11	56	1			-0-
							12	9									
*05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	89	1	2985	3	Y	3					3
							3	9									
*06	3000	N	3163	-0-	163	163	106	1	3047	3	Y	9					12
							10	9									

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

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-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

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-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

01	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1703	3	1	9	N	1					134
02	1848	N	1656	-0-	-192	-0-	1649	3	7	4	N	-0-					134
03	3100	N	3222	-0-	122	122	3212	3	10	9	N	9					143
04	3000	N	3339	-0-	339	461	3333	3	6	9	N	5					148
05	2405	N	1944	-0-	-461	-0-	1941	3	3	9	N	3					151
*06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					151

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	3	N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	3	N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	977	-0-	-193	-0-	61	1	916	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	63	1	958	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	105	1	682	3	N	-0-					73
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	897	3	N	8					81
							9	9									
03	806	N	719	-0-	-87	-0-	86	1	633	3	N	-0-					81
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	114	1	577	3	N	1	1	8			81
							1	9									
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	80	1	672	3	N	10	1	8			90
							11	9									
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	N	4					94
							4	9									

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

01	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	247	1	3527	3	Y	12					63
							13	9									
02	3892	X	3484	-0-	-408	-0-	196	1	3251	3	Y	34					97
							37	9									
03	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	178	1	3559	3	Y	21	1	8			117
							23	9									
04	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	137	1	2841	3	Y	12	129	1			-0-
							13	9									
*05	4154	X	3486	-0-	-668	-0-	102	1	3380	3	Y	4					4
							4	9									
06	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	122	1	3507	3	Y	9					13
							10	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

01	403	N	339	-0-	-64	-0-	62	1	277	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	67	1	484	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	65	1	482	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	N	-0-					-0-
06	540	N	291	-0-	-249	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	N	10					81
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	N	7					88
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					88
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	3	10	9	N	9					97
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	764	3	18	9	N	16					113
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	3	2	9	N	2					115

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					23
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					23
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					23
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					23
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			Y	-0-					23
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			Y	-0-					23

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

01	372	N	304	-0-	-68	-0-	38	1	266	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

01	775	N	474	-0-	-301	-0-	31	1	443	3	N	-0-					-0-
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-
03	558	N	352	-0-	-206	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	813	3	N	-0-					-0-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

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-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	86	1	388	3	N	-0-					13
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	3	N	-0-					13
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	90	1	687	3	N	-0-					13
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	70	1	673	3	N	1					14
							1	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	857	3	N	-0-					14
06	750	N	587	-0-	-163	-0-	51	1	536	3	N	-0-					14

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
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	51	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	1488	N	1057	-0-	-431	-0-	38	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	33	1	971	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	29	1	1214	3	N	-0-					-0-
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	-0-					-0-

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
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-					48
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	-0-					48
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	3	N	-0-					48
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					48
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	-0-					48
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-					48

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
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	244	1	3447	3	N	-0-					37
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	214	1	3159	3	N	4					41
							4	9									
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	190	1	3661	3	N	3					44
							3	9									
04	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	131	1	2909	3	N	6	1	8			49
							7	9									
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	138	1	3914	3	N	-0-					49
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	131	1	3750	3	N	-0-					49

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	N	-0-					14
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	20	1	334	3	N	-0-					14
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	22	1	433	3	N	-0-					14
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	21	1	433	3	N	-0-					14
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	N	-0-					14
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	608	3	N	-0-					14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	3	N	-0-					-0-
02	644	N	303	-0-	-341	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
03	713	N	20	-0-	-693	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	16	1	428	3	N	-0-					-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	29	1	838	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	761	-0-	-139	-0-	25	1	736	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	713	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	15	1	662	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	242	1	2567	3	N	-0-					-0-
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	205	1	2245	3	N	2	2	8			-0-
							2	4	2	9							
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	247	1	2720	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	197	1	2114	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	221	1	2277	3	N	1	1	8			-0-
							8	4	1	9							
06	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	187	1	1914	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	3	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	38	1	427	3	N	-0-					-0-
05	775	N	434	-0-	-341	-0-	38	1	394	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	87	1	909	3	N	-0-					-0-
							2	4									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	125	1	1162	3	N	8					69
							9	9									
02	980	N	887	-0-	-93	-0-	82	1	797	3	N	7					76
							8	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	126	1	1305	3	N	11					87
							12	9									
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	101	1	1053	3	N	-0-					87
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	146	1	1069	3	N	-0-					87
06	1410	N	801	-0-	-609	-0-	183	1	618	3	N	-0-					87

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

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-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

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-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	396	1	1136	2	N	-0-					95
							44	3									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	366	1	652	2	N	86	172	1			9
							278	3	95	9							
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	314	1	682	2	N	-0-					9
							240	3									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	317	1	843	2	N	-0-					9
							306	3									
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	444	1	983	2	N	-0-					9
							260	3									
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	418	1	834	2	N	-0-					9
							304	3									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
*05	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

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
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	37	1	653	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	823	3	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	777	3	N	-0-					-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	759	2	N	-0-					-0-

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
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	3	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	71	1	1174	3	Y	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	64	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1119	2	Y	-0-					-0-

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
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	175	1	3065	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2862	-0-	-50	-0-	142	1	2720	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	172	1	2854	3	Y	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	155	1	2551	3	Y	-0-					-0-
*05	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	158	1	2874	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	167	1	2769	2	Y	-0-					-0-

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
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	333	1	5823	3	Y	26	31	1			9
							29	9									
02	5796	X	5451	-0-	-345	-0-	269	1	5150	3	Y	29	25	1			13
							32	9									
03	6417	X	5844	-0-	-573	-0-	330	1	5479	3	Y	32	45	1			-0-
							35	9									
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	326	1	5358	3	Y	27	10	1			17
							30	9									
*05	6169	X	6044	-0-	-125	-0-	313	1	5696	3	Y	32	45	1			4
							35	9									
06	5970	X	5735	-0-	-235	-0-	325	1	5389	2	Y	19	23	1			-0-
							21	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	183	1	4522	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	158	1	3032	2	Y	-0-					-0-
							994	3									
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	187	1	3645	2	Y	-0-					-0-
							1014	3									
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	176	1	3406	2	Y	-0-					-0-
							991	3									
*05	4619	X	4592	-0-	-27	-0-	216	1	3591	2	Y	-0-					-0-
							785	3									
06	4470	X	4227	-0-	-243	-0-	190	1	3122	2	Y	-0-					-0-
							915	3									

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	300	1	2746	3	Y	15	88	1			11
							17	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	304	1	2900	3	Y	10					21
							11	9									
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	347	1	3376	3	Y	20					41
							22	9									
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	279	1	2957	3	Y	28	58	1			11
							31	9									
*05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	289	1	3307	3	Y	19					30
							21	9									
*06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	335	1	3229	2	Y	16					46
							18	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					5
							19	3									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2205	3	12	9	N	11					58
*12	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	3			N	-0-					58
*01	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2221	3			N	-0-					58
*02	2072	N	2014	-0-	-58	-0-	2014	3			N	-0-					58
*03	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			N	-0-					58
*04	2160	N	1876	-0-	-284	-0-	1876	3			N	-0-					58
*05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			N	-0-					58
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					58

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	2	N	-0-					5
							41	3									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	50	1	983	2	N	-0-					5
							323	3									
03	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	47	1	882	2	N	-0-					5
							245	3									
04	1320	N	950	-0-	-370	-0-	36	1	708	2	N	-0-					5
							206	3									
*05	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	49	1	795	2	N	1					6
							174	3	1	9							
06	1140	N	968	-0-	-172	-0-	43	1	715	2	N	-0-					6
							210	3									

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	60	1	392	3	Y	-0-					3
02	476	N	291	-0-	-185	-0-	59	1	232	3	Y	-0-					3
03	434	N	138	-0-	-296	-0-	87	1	51	3	Y	-0-					3
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	87	1	172	3	Y	-0-					3
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	243	3	Y	-0-					3
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	110	1	306	2	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	412	1	3992	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	367	1	3755	3	Y	-0-					8
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	378	1	3853	3	Y	8					16
							9	9									
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	Y	-0-					16
*05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					16
06	4320	X	1260	-0-	-3060	-0-	116	1	1134	2	Y	9	17	1			8
							10	9									

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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	223	1	2040	3	Y	-0-					37
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	248	1	2372	3	Y	19					56
							21	9									
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	287	1	2788	3	Y	-0-					56
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	213	1	2260	3	Y	33					89
							36	9									
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	217	1	2476	3	Y	-0-					89
*06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	269	1	2593	2	Y	-0-					89

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
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	500	1	2663	3	N	-0-					12
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	470	1	2440	3	N	-0-					12
03	3472	X	2645	-0-	-827	-0-	390	1	2255	3	N	-0-					12
04	3360	X	2693	-0-	-667	-0-	500	1	2193	3	N	-0-					12
*05	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	495	1	2467	3	N	-0-					12
06	3120	X	2278	-0-	-842	-0-	350	1	1928	2	N	-0-					12

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	213	1	1762	3	Y	3					5
							3	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	165	1	1474	3	Y	3					8
							3	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	196	1	1559	3	Y	-0-					8
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	180	1	1558	3	Y	44					52
							48	9									
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	207	1	1749	3	Y	-0-					52
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	255	1	1919	2	Y	-0-					52

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
01	5797	X	3836	-0-	-1961	-0-	452	1	3384	3	Y	-0-					22
02	5236	X	3367	-0-	-1869	-0-	361	1	2998	3	Y	7					29
							8	9									
03	5456	X	3854	-0-	-1602	-0-	477	1	3377	3	Y	-0-					29
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	390	1	2945	3	Y	-0-					29
*05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	424	1	3601	3	Y	20					49
							22	9									
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	461	1	3457	2	Y	-0-					49

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
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	65	1	306	3	N	-0-					30
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	84	1	448	3	N	-0-					30
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	94	1	453	3	N	-0-					30
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	127	1	867	3	N	38	38	1			30
							42	9									
*05	3100	N	5563	-0-	2463	2463	271	1	5292	3	N	-0-					30
*06	3000	N	4884	-0-	1884	4347	363	1	4496	2	N	23					53
							25	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	183	1	1774	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	159	1	1622	3	Y	-0-					4
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	171	1	1735	3	Y	3					7
							3	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	146	1	1522	3	Y	-0-					7
*05	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	186	1	1635	3	Y	-0-					7
06	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	126	1	1235	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	586	1	5447	3	Y	63	156	1			12
							69	9									
02	5432	X	5208	-0-	-224	-0-	453	1	4716	3	Y	35					47
							39	9									
03	6014	X	5849	-0-	-165	-0-	584	1	5265	3	Y	-0-					47
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	410	1	4840	3	Y	38	50	1			35
							42	9									
*05	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	515	1	5382	3	Y	29					64
							32	9									
*06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	736	1	5117	2	Y	-0-					64

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	550	1	5343	3	Y	9	25	1			12
							10	9									
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	459	1	4685	3	Y	-0-					12
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	499	1	5089	3	Y	12					24
							13	9									
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	400	1	4169	3	Y	-0-					24
*05	5828	X	5265	-0-	-563	-0-	538	1	4727	3	Y	-0-					24
06	5640	X	4658	-0-	-982	-0-	430	1	4215	2	Y	12	25	1			11
							13	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	555	1	2590	3	N	-0-					30
02	2744	X	2641	-0-	-103	-0-	416	1	2225	3	N	-0-					30
03	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	486	1	2333	3	N	-0-					30
04	2940	X	2472	-0-	-468	-0-	308	1	2122	3	N	38	38	1			30
							42	9									
*05	3038	X	1418	-0-	-1620	-0-	69	1	1349	3	N	-0-					30
06	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	197	1	2434	2	N	24					54
							26	9									

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	211 2	1 9	2050	3	Y	2	6	1			3
02	2072	N	2058	-0-	-14	-0-	183	1	1875	3	Y	-0-					3
03	2290	N	2270	-0-	-20	-0-	202 3	1 9	2065	3	Y	3					6
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	191	1	1995	3	Y	-0-					6
*05	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	224	1	1964	3	Y	-0-					6
06	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	185 6	1 9	1812	2	Y	5	7	1			4

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6610	-0-	-489	-0-	650 18	1 9	5942	3	Y	16	85	1			9
02	6272	X	3577	-0-	-2695	-0-	339 11	1 9	3227	3	Y	10					19
03	6944	X	5020	-0-	-1924	-0-	467 22	1 9	4531	3	Y	20					39
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	487 32	1 9	5158	3	Y	29	59	1			9
*05	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	459 21	1 9	5246	3	Y	19					28
06	5700	X	5089	-0-	-611	-0-	476 18	1 9	4595	2	Y	16					44

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	140 3	1 9	1354	3	Y	3	8	1			3
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	124	1	1272	3	Y	-0-					3
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	141 4	1 9	1445	3	Y	4					7
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	131	1	1369	3	Y	-0-					7
*05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	137	1	1204	3	Y	-0-					7
06	1530	N	919	-0-	-611	-0-	84 6	1 9	829	2	Y	5	8	1			4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	163	1	2855	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
02	2856	X	2731	-0-	-125	-0-	134	1	2565	3	Y	29	19	1			16
							32	9									
03	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	172	1	2851	3	Y	32	42	1			6
							35	9									
04	3030	X	2690	-0-	-340	-0-	152	1	2507	3	Y	28	10	1			24
							31	9									
*05	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	143	1	2614	3	Y	33	46	1			11
							36	9									
06	2970	X	2793	-0-	-177	-0-	158	1	2613	2	Y	20	23	1			8
							22	9									

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	156	1	1253	3	Y	7					15
							8	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	145	1	1169	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	163	1	1291	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	148	1	1284	3	Y	3					10
							3	9									
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1289	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	138	1	1215	2	Y	4					11
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	218	2	Y	-0-	23	1			-0-
							6	3									
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	244	N	55	-0-	-189	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
*05	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	Y	2					3
							2	9									
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					3
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					3
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	26	1	256	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	67	1	1172	3	Y	-0-					75
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	55	1	1051	3	Y	8					83
							9	9									
03	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	70	1	1156	3	Y	-0-					83
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	70	1	1157	3	Y	-0-					83
*05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	63	1	1146	3	Y	-0-					83
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-					83

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
01	806	N	354	-0-	-452	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	885	3	Y	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	64	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72	1	1189	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	310	-0-	-124	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	140	-0-	-340	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	161	-0-	-335	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-

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
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	181	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	196	1	1877	3	Y	18					18
							20	9									
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	222	1	2160	3	Y	-0-					18
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	170	1	1803	3	Y	-0-					18
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	186	1	2120	3	Y	-0-					18
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	209	1	2016	2	Y	-0-					18

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
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	41	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	72	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	587	3	Y	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	64	1	736	3	Y	-0-					-0-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	61	1	593	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	104	1	297	2	N	9					18
							11	3	10	9							
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	107	1	191	2	N	-0-					18
							81	3									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	94	1	203	2	N	-0-					18
							72	3									
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	79	1	209	2	N	-0-					18
							75	3									
*05	434	N	369	-0-	-65	-0-	97	1	215	2	N	-0-					18
							57	3									
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	107	1	215	2	N	-0-	13	6			5
							79	3									

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	194	1	558	2	N	-0-					13
							21	3									
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	204	1	362	2	N	-0-					13
							154	3									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	209	1	453	2	N	-0-					13
							160	3									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	170	1	452	2	N	-0-					13
							163	3									
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	218	1	483	2	N	-0-					13
							128	3									
*06	780	N	650	-0-	-130	-0-	174	1	348	2	N	-0-	2	6			11
							128	3									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	432	1	5260	3	N	15	16	1			4
							17	9									
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	417	1	5029	3	N	4	8	1			-0-
							4	9									
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	391	1	5598	3	N	6					6
							7	9									
04	5520	X	5475	-0-	-45	-0-	410	1	5059	3	N	5	7	1			4
							6	9									
*05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	427	1	6034	3	N	10	7	1			7
							11	9									
*06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	411	1	5649	2	N	11	14	1			4
							12	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6	5	1			3
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	N	3	3	1			3
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	992	2	7	9	N	6	6	1			3
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1094	2	4	9	N	4	3	1			4
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	N	5	7	1			2
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1234	2	4	9	N	4	3	1			3

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2283	2	10	9	N	9	9	1			5
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2213	2	8	9	N	7	6	1			6
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2343	2	12	9	N	11	12	1			5
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	2	7	9	N	6	6	1			5
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	2	9	9	N	8	10	1			3
*06	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2943	2	10	9	N	9	5	1			7

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1795	2	7	9	N	6	6	1			15
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	2	6	9	N	5	4	1			16
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1867	2	10	9	N	9	9	1			16
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6	9	N	5	5	1			16
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1589	2	7	9	N	6	8	1			14
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	2	7	9	N	6	4	1			16

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

01	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	2495	2	11	9	N	10	11	1			6
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2800	2	9	9	N	8	7	1			7
03	2945	X	1282	-0-	-1663	-0-	1278	2	4	9	N	4	9	1			2
04	2850	X	2291	-0-	-559	-0-	2287	2	4	9	N	4	2	1			4
05	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2469	2	11	9	N	10	10	1			4
06	2850	X	2365	-0-	-485	-0-	2355	2	10	9	N	9	6	1			7

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5	4	1			3
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	N	3	3	1			3
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1209	2	6	9	N	5	6	1			2
04	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1112	2	4	9	N	4	3	1			3
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1192	2	6	9	N	5	6	1			2
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5	3	1			4

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
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	N	4	3	1			2
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	N	3	2	1			3
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2	4	1			1
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	850	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	N	3	3	1			1
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1233	2	4	9	N	4	2	1			3

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
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	453	2	2	9	N	2	2	1			1
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	408	2	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	424	2	2	9	N	2	2	1			1
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	435	2	1	9	N	1	1	1			1
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	420	2	2	9	N	2	2	1			1
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	415	2	1	9	N	1	1	1			1

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
01	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1620	2	8	9	N	7	7	1			4
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5	4	1			5
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	N	8	9	1			4
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	170	1	1470	2	N	5	5	1			4
							6	9									
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	309	1	1469	2	N	7	8	1			3
							8	9									
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	328	1	1412	2	N	6	4	1			5
							7	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	611	2	2	9	N	2	2	1			1
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3	2	1			2
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	552	2	2	9	N	2	3	1			1
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	579	2	3	9	N	3	2	1			2
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2	3	1			1
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4	2	1			3

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4967	2	24	9	N	22	22	1			12
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4604	2	18	9	N	16	14	1			14
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2984	2	18	9	N	16	23	1			7
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4454	2	14	9	N	13	9	1			11
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3444	2	15	9	N	14	19	1			6
*06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4908	2	15	9	N	14	9	1			11

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					1
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	1	1			-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2	1	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1102	2	4	9	N	4	4	1			2
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	1027	2	4	9	N	4	3	1			3
03	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1011	2	6	9	N	5	6	1			2
04	1080	N	931	-0-	-149	-0-	927	2	4	9	N	4	3	1			3
05	1147	N	969	-0-	-178	-0-	965	2	4	9	N	4	5	1			2
06	990	N	852	-0-	-138	-0-	850	2	2	9	N	2	2	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

01	961	N	876	-0-	-85	-0-	873	2	3	9	N	3	4	1			2
02	868	N	730	-0-	-138	-0-	728	2	2	9	N	2	2	1			2
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	617	2	4	9	N	4	4	1			2
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	810	2	2	9	N	2	2	1			2
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	6	9	N	5	5	1			2
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	N	7	4	1			5

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
06	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

01	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2					2
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	T. A.		711	-0-	711	711	73	1	636	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	T. A.		834	-0-	834	1545	144	1	687	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	T. A.		751	-0-	751	2296	141	1	609	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

01	961	N	938	-0-	-23	-0-	934	2	4	9	N	4	4	1			2
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	843	2	2	9	N	2	2	1			2
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	879	2	6	9	N	5	5	1			2
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	833	2	2	9	N	2	2	1			2
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5	5	1			2
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2	2	1			2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2342	2	12	9	N	11	10	1			6
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	N	9	7	1			8
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2296	2	14	9	N	13	15	1			6
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	237	1	2049	2	N	8	7	1			7
							9	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	431	1	2049	2	N	10	13	1			4
							11	9									
*06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	490	1	2113	2	N	8	6	1			6
							9	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

01	868	N	619	-0-	-249	-0-	616	2	3	9	N	3	3	1			2
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	586	2	2	9	N	2	2	1			2
03	775	N	644	-0-	-131	-0-	642	2	2	9	N	2	3	1			1
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3	2	1			2
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	568	2	3	9	N	3	4	1			1
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	518	2	1	9	N	1	1	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3032	2	65	9	N	59	107	1			26
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2966	2	25	9	N	23	9	1			40
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3161	2	32	9	N	29	18	1			51
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2964	2	30	9	N	27	9	1			69
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3307	2	41	9	N	37	17	1			89
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3187	2	28	9	N	25	8	1			106

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

01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	270	N	50	-0-	-220	-0-					N	-0-					-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

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-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

01	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	138	1	2097	3	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	136	1	1913	3	N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	158	1	2076	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1793	-0-	-367	-0-	129	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	165	1	2152	3	N	-0-					-0-
*06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	149	1	2344	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	73	1	1036	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	86	1	1215	3	N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	107	1	1428	3	N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	150	1	1952	3	N	-0-					-0-
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	121	1	1904	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	86	1	691	3	N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	3	N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	76	1	615	3	N	-0-					-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	66	1	558	3	N	-0-					-0-
05	837	N	701	-0-	-136	-0-	72	1	629	3	N	-0-					-0-
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	92	1	723	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-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
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	84 4	1 9	893	3	N	4					28
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	71 8	1 9	780	3	N	7					35
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	82	1	902	3	N	-0-					35
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	72 20	1 9	776	3	N	18	1	8			52
05	961	N	709	-0-	-252	-0-	62 4	1 9	643	3	N	4					56
06	960	N	753	-0-	-207	-0-	66 6	1 9	681	3	N	5					61

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
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	181	1	618	3	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	195	1	691	3	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	104	1	921	3	N	-0-					-0-
04	780	N	643	-0-	-137	-0-	128	1	515	3	N	-0-					-0-
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	167	1	713	3	N	-0-					-0-
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	77	1	638	3	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	2201	N	1740	-0-	-461	-0-	116	1	1624	3	N	-0-					33
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	3	N	-0-					33
03	1736	N	1086	-0-	-650	-0-	51	1	1035	3	N	-0-					33
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	76	1	1632	3	N	-0-					33
05	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	47	1	1372	3	N	-0-					33
							5	4									
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	55	1	1574	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

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-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					3
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					3
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					3
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					3
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					3
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1085	N	570	-0-	-515	-0-	570	3			Y	-0-					17
02	1008	N	440	-0-	-568	-0-	440	3			Y	-0-					17
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					17
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					17
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					17
06	750	N	359	-0-	-391	-0-	359	3			Y	-0-					17

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
01	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	233	1	3254	3	N	-0-					37
02	3304	X	2986	-0-	-318	-0-	227	1	2759	3	N	-0-					37
03	3658	X	2981	-0-	-677	-0-	192	1	2789	3	N	-0-					37
04	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	202	1	2889	3	N	-0-					37
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	223	1	3575	3	N	-0-					37
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	194	1	3166	3	N	-0-					37

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
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-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	3	N	-0-					30
02	1204	N	917	-0-	-287	-0-	34	1	883	3	N	-0-					30
03	1550	N	860	-0-	-690	-0-	29	1	831	3	N	-0-					30
04	630	N	218	-0-	-412	-0-	7	1	211	3	N	-0-					30
05	1023	N	341	-0-	-682	-0-	8	1	333	3	N	-0-					30
06	840	N	241	-0-	-599	-0-	5	1	236	3	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

01	465	N	271	-0-	-194	-0-	29	1	242	3	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	43	1	330	3	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	20	1	240	3	N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	45	1	312	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

01	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	N	3					7
							3	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	6					13
							7	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	N	-0-					13
04	510	N	348	-0-	-162	-0-	29	1	311	3	N	7					20
							8	9									
05	589	N	273	-0-	-316	-0-	24	1	247	3	N	2					22
							2	9									
06	510	N	265	-0-	-245	-0-	23	1	241	3	N	1					23
							1	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
03	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	36	1	306	3	N	-0-					-0-
04	450	N	129	-0-	-321	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	28	1	284	3	N	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	3	N	-0-					24
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	N	-0-					24
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	N	-0-					24
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	N	-0-					24
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	N	-0-					24
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-	2	6			22

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
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					16
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					16
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					16
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					16
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					16
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					16

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1957	-0-	-306	-0-	67	1	1890	2	Y	-0-					57
02	1954	X	1727	-0-	-227	-0-	60	1	1667	2	Y	-0-					57
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	2	Y	-0-					57
04	3000	N	4869	-0-	1869	1869	158	1	4711	2	Y	-0-					57
05	3100	N	1982	-0-	-1118	751	64	1	1918	2	Y	-0-					57
*06	2194	N	1443	-0-	-751	-0-	23	1	1420	2	Y	-0-					57

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	295	-0-	-695	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	404	-0-	-495	-0-	13	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	410	-0-	-220	-0-	6	1	404	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3349	-0-	-681	-0-	115	1	3234	2	Y	-0-					114
02	3528	X	2882	-0-	-646	-0-	101	1	2781	2	Y	-0-					114
03	3751	X	3277	-0-	-474	-0-	103	1	3174	2	Y	-0-					114
04	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	105	1	3119	2	Y	-0-					114
05	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	108	1	3231	2	Y	-0-					114
06	3240	X	2375	-0-	-865	-0-	38	1	2337	2	Y	-0-					114

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	8	1	215	2	Y	-0-			34
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	Y	-0-			34
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	Y	-0-			34
04	DLQ G-10		180	-0-	180	180	6	1	174	2	Y	-0-			34
05	DLQ G-10		308	-0-	308	488	10	1	298	2	Y	-0-			34
06	DLQ G-10		156	-0-	156	644	3	1	153	2	Y	-0-			34

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

01	5239	X	4548	-0-	-691	-0-	157	1	4391	2	Y	-0-			-0-
02	4732	X	4185	-0-	-547	-0-	147	1	4038	2	Y	-0-			-0-
03	5177	X	4531	-0-	-646	-0-	142	1	4389	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	149	1	4455	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	144	1	4297	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	3589	-0-	-881	-0-	57	1	3532	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

01	5766	X	4727	-0-	-1039	-0-	163	1	4564	2	Y	-0-			-0-
02	5208	X	4688	-0-	-520	-0-	164	1	4524	2	Y	-0-			-0-
03	5766	X	4945	-0-	-821	-0-	155	1	4790	2	Y	-0-			-0-
04	5160	X	4869	-0-	-291	-0-	158	1	4711	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	150	1	4492	2	Y	-0-			-0-
06	5010	X	3987	-0-	-1023	-0-	63	1	3924	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

01	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	114	1	3203	2	Y	-0-			77
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	105	1	2885	2	Y	-0-			77
03	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	102	1	3150	2	Y	-0-			77
04	3270	X	3178	-0-	-92	-0-	103	1	3075	2	Y	-0-			77
05	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	94	1	2812	2	Y	-0-			77
06	3210	X	2011	-0-	-1199	-0-	32	1	1979	2	Y	-0-			77

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	66	1	1840	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1657	-0-	-191	-0-	58	1	1599	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	49	1	1517	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1492	-0-	-338	-0-	48	1	1444	2	Y	-0-			-0-
05	1829	N	983	-0-	-846	-0-	32	1	951	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	548	-0-	-982	-0-	9	1	539	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	134	-0-	-174	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	90	-0-	-180	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	66	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	74	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	873	-0-	-398	-0-	57	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	64	1	792	2	Y	-0-					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	8			35
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					35
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					35
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					35
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					35
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4156	-0-	-246	-0-	4156	2			Y	-0-					175
02	3724	X	2968	-0-	-756	-0-	2968	2			Y	-0-					175
03	4092	X	3262	-0-	-830	-0-	3262	2			Y	-0-					175
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					175
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					175
*06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					175

LAS MILPAS (FRIO) 52152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 283497 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	#	64	-0-	-14692	-0-	10	1	54	2	N	-0-					124
02	812	#	58	-0-	-754	-0-	58	2			N	-0-					124
03	868	#	59	-0-	-809	-0-	10	1	49	2	N	-0-					124
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					124
05	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					124
06	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					124

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	61	1	327	2	Y	4					17
							4	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	75	1	302	2	Y	2					19
							2	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	90	1	337	2	Y	-0-					19
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	76	1	295	2	Y	5	10	1			14
							6	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	275	2	Y	2					16
							2	9									
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	2					18
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	180	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	133	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	188	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	189	1	1138	2	N	-0-					-0-
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	205	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	192	1	1103	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

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-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	536	1	4937	2	Y	2					70
							2	9									
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	475	1	4219	2	Y	3					73
							3	9									
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	516	1	4303	2	Y	3					76
							3	9									
04	4950	X	4698	-0-	-252	-0-	496	1	4196	2	Y	5					81
							6	9									
05	5115	X	5105	-0-	-10	-0-	554	1	4545	2	Y	5					86
							6	9									
06	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	494	1	4172	2	Y	1					87
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	60	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	54	1	455	2	Y	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	65	1	536	2	Y	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	538	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

01	8525	X	6971	-0-	-1554	-0-	564	1	6399	2	Y	7					16
							8	9									
02	7700	X	6943	-0-	-757	-0-	484	1	6452	2	Y	6	14	1			8
							7	9									
03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	612	1	7645	2	Y	6					14
							7	9									
04	8100	X	7887	-0-	-213	-0-	595	1	7286	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
*05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	640	1	7795	2	Y	4					10
							4	9									
06	8010	X	7696	-0-	-314	-0-	614	1	7078	2	Y	4					14
							4	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	200	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	185	1	1639	2	Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	213	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	175	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	193	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	183	1	1548	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6209	-0-	-1045	-0-	502	1	5690	2	Y	15					33
							17	9									
02	6888	X	6492	-0-	-396	-0-	452	1	6029	2	Y	10	28	1			15
							11	9									
03	7626	X	7618	-0-	-8	-0-	563	1	7040	2	Y	14					29
							15	9									
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	516	1	6314	2	Y	10	28	1			11
							11	9									
*05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	566	1	6893	2	Y	10					21
							11	9									
06	7380	X	6468	-0-	-912	-0-	515	1	5945	2	Y	7					28
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	230	1	2606	2	Y	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	204	1	2720	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	234	1	2927	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3094	-0-	-56	-0-	234	1	2860	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	232	1	2833	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	230	1	2654	2	Y	-0-					-0-

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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	98	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	99	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	104	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	105	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	104	1	1203	2	Y	-0-					-0-

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
01	9610	X	6028	-0-	-3582	-0-	488	1	5540	2	Y	-0-					-0-
02	8176	X	6926	-0-	-1250	-0-	483	1	6443	2	Y	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	555	1	6937	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	7047	-0-	-93	-0-	532	1	6515	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	6869	-0-	-788	-0-	521	1	6348	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6385	-0-	-1025	-0-	509	1	5876	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	5549	X	4876	-0-	-673	-0-	394	1	4468	2	Y	13					30
							14	9									
02	5012	X	4769	-0-	-243	-0-	332	1	4427	2	Y	9	25	1			14
							10	9									
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	409	1	5115	2	Y	12					26
							13	9									
04	5070	X	5062	-0-	-8	-0-	381	1	4671	2	Y	9	25	1			10
							10	9									
*05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	399	1	4862	2	Y	9					19
							10	9									
06	5370	X	5311	-0-	-59	-0-	423	1	4881	2	Y	6					25
							7	9									

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
01	7471	X	6890	-0-	-581	-0-	558	1	6328	2	Y	4					10
							4	9									
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	473	1	6306	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	546	1	6820	2	Y	3					8
							3	9									
04	7650	X	6735	-0-	-915	-0-	508	1	6224	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
05	7905	X	7321	-0-	-584	-0-	555	1	6763	2	Y	3					6
							3	9									
06	7260	X	6632	-0-	-628	-0-	529	1	6101	2	Y	2					8
							2	9									

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
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	233	1	1489	2	N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	240	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	265	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	261	1	1571	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	260	1	1457	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	246	1	1412	2	N	-0-					-0-

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
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-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	140	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	139	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	159	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	135	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	143	1	1169	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	139	1	1172	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	#	1994	-0-	-114	-0-	195	1	1799	2	Y	-0-					-0-
02	1960	#	1717	-0-	-243	-0-	174	1	1543	2	Y	-0-					-0-
03	2170	#	1841	-0-	-329	-0-	197	1	1644	2	Y	-0-					-0-
04	2340	#	1749	-0-	-591	-0-	185	1	1564	2	Y	-0-					-0-
05	2418	#	1540	-0-	-878	-0-	167	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*06	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	204	1	1723	2	Y	-0-					-0-

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

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-

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

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-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

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-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	EOM BALANCE
	01	1531	N		1531	-0-	-0-	-0-	113	1		1414	2		Y	4	13	1				2
									4	9													
	02	1428	N		1391	-0-	-37	-0-	103	1		1282	2		Y	5						7
									6	9													
	03	1858	N		1858	-0-	-0-	-0-	132	1		1725	2		Y	1						8
									1	9													
	04	2292	X		2292	-0-	-0-	-0-	169	1		2113	2		Y	9	15	1				2
									10	9													
	05	1736	X		1667	-0-	-69	-0-	119	1		1533	2		Y	14	14	1				2
									15	9													
*	06	1943	X		1943	-0-	-0-	-0-	138	1		1805	2		Y	-0-						2

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	EOM BALANCE
	01	245	N		245	-0-	-0-	-0-	18	1		227	2		Y	-0-	2	1				1
	02	246	N		246	-0-	-0-	-0-	18	1		227	2		Y	1						2
									1	9													
	03	312	N		312	-0-	-0-	-0-	22	1		290	2		Y	-0-						2
	04	235	N		235	-0-	-0-	-0-	17	1		217	2		Y	1	2	1				1
									1	9													
	05	222	N		222	-0-	-0-	-0-	16	1		205	2		Y	1	2	1				-0-
									1	9													
*	06	229	N		229	-0-	-0-	-0-	16	1		213	2		Y	-0-						-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	231	1	1252	2	N	-0-					40
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	247	1	1261	2	N	-0-					40
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	443	1	1598	2	N	-0-					40
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	492	1	1798	2	N	1					41
							1	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	509	1	1806	2	N	2					43
							2	9									
*06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	492	1	1761	2	N	2					45
							2	9									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	16	1	1192	2	Y	-0-					4
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	20	1	1136	2	Y	-0-					4
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	76	1	1264	2	Y	-0-					4
04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	64	1	1197	2	Y	-0-					4
05	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	80	1	1235	2	Y	-0-					4
*06	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	113	1	1149	2	Y	-0-					4

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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

01	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	1209	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1140	-0-	1140	2349	1140	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	1328	-0-	-772	1577	1328	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1313	-0-	-255	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1485	-0-	1485	1485	1485	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1429	-0-	1429	2914	1429	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	1368	-0-	-732	2182	1368	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		772	-0-	772	772	772	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		715	-0-	715	1487	715	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	699	-0-	-1401	86	699	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1290	1290	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1239	-0-	1239	2529	1239	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	1156	-0-	-944	1585	1156	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		683	-0-	683	1401	683	2			Y	-0-					-0-
*06	2060	N	659	-0-	-1401	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	1508	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1334	-0-	1334	2842	1334	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	1427	-0-	-673	2169	1427	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		320	-0-	320	697	320	2			Y	-0-					-0-
*06	1012	N	315	-0-	-697	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 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
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1113	-0-	-7	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2074	1155	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	1083	-0-	-1017	1057	1083	2			Y	-0-					-0-

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
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	1110	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2199	1089	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	965	-0-	-1135	1064	965	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1127	-0-	1127	2357	1127	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	1117	-0-	-983	1374	1117	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1404	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1370	-0-	1370	2774	1370	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	1260	-0-	-840	1934	1260	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1737	-0-	1737	1737	1737	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1715	-0-	1715	3452	1715	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	1581	-0-	-519	2933	1581	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		780	-0-	780	780	780	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		774	-0-	774	1554	774	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	719	-0-	-1381	173	719	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					190
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					190
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					190
04	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1151	2			Y	-0-					190
05	DLQ G-10		1073	-0-	1073	2224	1073	2			Y	-0-					190
*06	2100	N	742	-0-	-1358	866	742	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	1046	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		955	-0-	955	2001	955	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	880	-0-	-1220	781	880	2			Y	-0-					-0-

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
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	1517	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2780	1263	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	N	1465	-0-	-635	2145	1465	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
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
*09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-			-0-
*11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	224	N	43	-0-	-181	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-			-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-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

01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1514	3	N	-0-			-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	120	1	1345	3	N	-0-			-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	152	1	1592	3	N	-0-			-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	3	N	-0-			-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	113	1	991	3	N	-0-			-0-
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	114	1	1220	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	3	N	-0-			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	65	1	734	3	N	-0-			-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	81	1	843	3	N	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	-0-			-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	67	1	589	3	N	-0-			-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	40	1	430	3	N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-			-0-
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-			-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	3	Y	-0-			-0-
04	330	X	271	-0-	-59	-0-	16	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	341	X	222	-0-	-119	-0-	18	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	330	X	240	-0-	-90	-0-	17	1	223	3	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	203	3	N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	3	N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	55	1	178	3	N	-0-			-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	71	1	198	3	N	-0-			-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	36	1	129	3	N	-0-			-0-

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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	40	1	227	3	N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	55	1	484	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	49	1	547	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	3	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	3	N	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	62	1	512	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	31	1	260	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	21	1	228	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	30	1	250	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	369	3	N	-0-			-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	34	1	381	3	N	-0-			-0-
03	496	N	311	-0-	-185	-0-	11	1	300	3	N	-0-			-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-			-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	70	1	618	3	N	-0-			-0-
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	43	1	473	3	N	-0-			-0-
03	744	N	504	-0-	-240	-0-	17	1	487	3	N	-0-			-0-
04	660	N	433	-0-	-227	-0-	19	1	414	3	N	-0-			-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	51	1	468	3	N	-0-			-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	44	1	364	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	N	-0-			-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-			-0-

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
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	93	1	815	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	880	-0-	-576	-0-	73	1	807	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	895	-0-	-469	-0-	30	1	865	3	N	-0-			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	3	N	-0-			-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	78	1	717	3	N	-0-			-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	97	1	796	3	N	-0-			-0-

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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-			-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-			-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	1	105	3	N	-0-			-0-

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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	431	3	N	1	1	8	1
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	N	-0-			1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	N	-0-			1
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-			1
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	3	N	-0-			1
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	N	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	22	1	342	3	N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	41	1	351	3	N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-

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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	3	N	-0-					-0-

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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	586	3	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	528	3	N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	22	1	621	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	584	3	N	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	72	1	591	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-

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
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	55	1	295	3	N	-0-					-0-
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	51	1	330	3	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	98	1	284	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	83	1	258	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	111	1	292	3	N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	134	1	254	3	N	-0-					-0-

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
01	279	X	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	270	X	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					-0-
*05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
*06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-

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
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					-0-
*05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					-0-
*06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	186	X	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	168	X	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
*05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
*06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-

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
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-			-0-
02	448	N	250	-0-	-198	-0-	21	1	229	3	N	-0-			-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	32	1	904	3	N	-0-			-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-			-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	64	1	589	3	N	-0-			-0-
06	900	N	424	-0-	-476	-0-	46	1	378	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	527	X	508	-0-	-19	-0-	25	1	483	3	Y	-0-			-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	Y	-0-			-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	16	1	603	3	Y	-0-			-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	36	1	593	3	Y	-0-			-0-
*05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	Y	-0-			-0-
*06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	217	X	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	Y	-0-			-0-
02	196	X	147	-0-	-49	-0-	7	1	140	3	Y	-0-			-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	-0-			-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-			-0-
*05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-			-0-
*06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	-0-			-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	434	X	424	-0-	-10	-0-	21	1	403	3	Y	-0-			-0-
02	392	X	335	-0-	-57	-0-	17	1	318	3	Y	-0-			-0-
03	434	X	364	-0-	-70	-0-	9	1	355	3	Y	-0-			-0-
04	420	X	344	-0-	-76	-0-	20	1	324	3	Y	-0-			-0-
05	434	X	315	-0-	-119	-0-	25	1	290	3	Y	-0-			-0-
06	420	X	295	-0-	-125	-0-	21	1	274	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-			-0-
02	280	X	250	-0-	-30	-0-	13	1	237	3	Y	-0-			-0-
03	310	X	280	-0-	-30	-0-	7	1	273	3	Y	-0-			-0-
04	450	X	251	-0-	-199	-0-	14	1	237	3	Y	-0-			-0-
05	465	X	258	-0-	-207	-0-	21	1	237	3	Y	-0-			-0-
06	450	X	244	-0-	-206	-0-	17	1	227	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	322	-0-	-19	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	299	-0-	-31	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					-0-

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
01	310	X	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	299	-0-	-104	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	269	-0-	-121	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	285	-0-	-118	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-

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
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	3	Y	-0-					-0-
*05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					-0-
*06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					-0-

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
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	40	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	138	-0-	-58	-0-	19	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	44	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	239	-0-	-40	-0-	36	1	203	3	Y	-0-					-0-
*06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	56	1	242	3	Y	-0-					-0-

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
01	992	X	707	-0-	-285	-0-	34	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	24	1	945	3	Y	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	57	1	928	3	Y	-0-					-0-
*05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	76	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	859	-0-	-131	-0-	62	1	797	3	Y	-0-					-0-

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
01	279	X	234	-0-	-45	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	-0-					-0-
*05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
*06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					-0-

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
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	48	1	948	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	881	-0-	-43	-0-	45	1	836	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	961	-0-	-62	-0-	24	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	966	-0-	-24	-0-	56	1	910	3	Y	-0-					-0-
*05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	3	Y	-0-					-0-
*06	962	X	962	-0-	-0-	-0-	69	1	893	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	266	1	464	3	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	206	1	432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	260	1	415	3	N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	136	1	485	3	N	-0-					-0-
06	660	N	505	-0-	-155	-0-	89	1	416	3	N	-0-					-0-

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
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	10	1	769	3	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	N	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	554	3	N	-0-					-0-

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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	3	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	67	1	246	3	N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	78	1	261	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	90	1	288	3	N	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	125	1	346	3	N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	109	1	387	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	124	X	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	104	-0-	-46	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-

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
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	59	1	759	3	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	61	1	641	3	N	-0-					-0-
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	47	1	574	3	N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	68	1	594	3	N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	58	1	628	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	12	1	129	3	N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-			-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	N	-0-			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	N	-0-			-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	38	1	579	3	N	-0-			-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	3	N	-0-			-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-			-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

01	673	X	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	3	Y	-0-			-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	17	1	668	3	Y	-0-			-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	40	1	646	3	Y	-0-			-0-
*05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	3	Y	-0-			-0-
*06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	49	1	630	3	Y	-0-			-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	3	N	-0-			-0-
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	29	1	320	3	N	-0-			-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	15	1	437	3	N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-			-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	3	N	-0-			-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	47	1	383	3	N	-0-			-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01	217	X	160	-0-	-57	-0-	23	1	137	3	Y	-0-			-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	3	Y	-0-			-0-
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	51	1	305	3	Y	-0-			-0-
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	53	1	279	3	Y	-0-			-0-
*05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	37	1	210	3	Y	-0-			-0-
06	360	X	259	-0-	-101	-0-	49	1	210	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	3	N	-0-			-0-
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	44	1	835	3	N	-0-			-0-
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	29	1	1112	3	N	-0-			-0-
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1347	3	N	-0-			-0-
*05	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	96	1	1102	3	N	-0-			-0-
*06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	Y	-0-					-0-
*05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	Y	-0-					-0-
*06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					-0-

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
01	310	X	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	3	Y	-0-					-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	35	1	1347	3	Y	-0-					-0-
04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	89	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	84	1	972	3	Y	-0-					-0-
*06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	69	1	894	3	Y	-0-					-0-

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
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	238	-0-	-182	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	258	-0-	-176	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	244	-0-	-176	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	83	-0-	-7	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-

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
01	310	X	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					-0-
*05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-					-0-
*06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-

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
01	713	X	678	-0-	-35	-0-	33	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	613	-0-	-115	-0-	31	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	560	-0-	-246	-0-	14	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	576	-0-	-114	-0-	33	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	628	-0-	-54	-0-	50	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	593	-0-	-67	-0-	43	1	550	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	97	1	856	3	N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	70	1	778	3	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	3	N	-0-					-0-
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	41	1	882	3	N	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	801	3	N	-0-					-0-
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	95	1	786	3	N	-0-					-0-

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
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	123	-0-	-17	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	137	-0-	-18	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	115	-0-	-35	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	644	3	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	65	1	676	3	N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	54	1	668	3	N	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	N	-0-					-0-
06	720	N	273	-0-	-447	-0-	23	1	250	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	66	1	233	3	N	-0-					-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	192	1	214	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	138	1	208	3	N	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	86	1	257	3	N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	85	1	223	3	N	-0-					-0-

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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	119	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	72	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	87	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	214	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	189	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	324	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	346	1	291	3	Y	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	236	1	363	3	Y	-0-					-0-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	240	1	347	3	Y	-0-					-0-

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
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	233	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	265	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	355	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	280	1	235	3	Y	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	157	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	153	1	221	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	62	1	133	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	79	1	131	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	83	1	120	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	95	1	116	3	N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	84	1	126	3	N	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	67	1	145	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	28	1	62	3	N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	19	1	32	3	N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	33	1	49	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	3	N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	33	1	49	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	18	1	40	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	191	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	95	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	133	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	175	1	698	3	Y	-0-					-0-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	95	1	730	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	46	1	661	3	Y	-0-					-0-

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
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	180	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	96	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	145	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	185	1	737	3	Y	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	811	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	55	1	798	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	91	1	802	3	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	67	1	738	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	N	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	36	1	774	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	N	-0-					-0-
06	600	N	55	-0-	-545	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	61	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	3	Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	102	-0-	-318	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-

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
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	23	1	968	3	N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	54	1	887	3	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	112	1	1448	3	N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	143	1	1598	3	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	139	1	1456	3	N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	103	1	1266	3	N	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	113	1	991	3	N	-0-					-0-
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	1176	3	N	-0-					-0-

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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	N	-0-					-0-

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
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	86	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	169	-0-	-195	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	67	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	116	1	460	3	Y	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	3	Y	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					-0-

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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	447	3	N	-0-					-0-
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	41	1	461	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	N	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	398	3	N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	40	1	426	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	585	-0-	585	585	134	1	451	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	432	-0-	432	1017	102	1	330	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	444	-0-	444	1461	117	1	327	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	414	-0-	414	1875	91	1	323	3	N	-0-					-0-

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
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	306	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	434	-0-	-248	-0-	168	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	Y	-0-					-0-

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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-

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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	488	3	N	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	149	1	635	3	N	-0-					-0-
02	812	N	599	-0-	-213	-0-	99	1	500	3	N	-0-					-0-
03	775	N	597	-0-	-178	-0-	81	1	516	3	N	-0-					-0-
04	750	N	581	-0-	-169	-0-	63	1	518	3	N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72	1	511	3	N	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	78	1	515	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	93	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	73	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	96	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	82	1	670	3	Y	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	98	1	694	3	Y	-0-					-0-
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	101	1	669	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	81	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	92	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	95	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	3	Y	-0-					-0-
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	75	1	534	3	Y	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	73	1	480	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	31	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	24	1	158	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	22	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	Y	-0-					-0-

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
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	35	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	30	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	111	1	474	3	Y	-0-					2
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	88	1	443	3	Y	-0-					2
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	103	1	657	3	Y	-0-					2
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	96	1	783	3	Y	-0-					2
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	96	1	683	3	Y	1					3
							1	9									
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	98	1	648	3	Y	-0-					3

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	57	1	243	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	48	1	245	3	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	40	1	258	3	N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	30	1	242	3	N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	36	1	242	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	229	1	938	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	243	1	887	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	276	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	273	1	881	3	N	-0-					-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	285	1	792	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	919	-0-	-251	-0-	202	1	717	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	121	1	498	3	N	-0-					14
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	136	1	497	3	N	-0-					14
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	154	1	522	3	N	-0-					14
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	153	1	494	3	N	-0-					14
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	171	1	474	3	N	-0-					14
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	143	1	505	3	N	-0-					14

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
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-

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	66	1	243	3	N	-0-					-0-
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	88	1	296	3	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	85	1	273	3	N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	140	1	390	3	N	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	130	1	463	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	306	1	1254	3	N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	261	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	346	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	280	1	901	3	N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	183	1	510	3	N	-0-					-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	251	1	892	3	N	-0-					-0-

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
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	19	1	769	3	N	-0-					-0-
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	3	N	-0-					-0-

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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	223	1	916	3	N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	209	1	762	3	N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	245	1	828	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	233	1	750	3	N	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	225	1	627	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	218	1	775	3	N	-0-					-0-

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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	70	1	288	3	N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	66	1	242	3	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	89	1	300	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	82	1	266	3	N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	89	1	247	3	N	-0-					-0-
06	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	46	1	229	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	3	N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	321	3	N	-0-					-0-

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
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	696	3	N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	3	N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	3	N	-0-					-0-
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	21	1	512	3	N	-0-					-0-

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
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	24	1	90	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	3	N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	59	1	164	3	N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	207	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	87	1	359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	92	1	338	3	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	109	1	368	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	112	1	360	3	N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	130	1	360	3	N	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	103	1	365	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	68	1	287	3	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	395	3	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	49	1	400	3	N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	3	N	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	93	1	394	3	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	89	1	446	3	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	482	3	N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534	3	N	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	69	1	492	3	N	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	74	1	486	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	N	-0-					-0-
02	420	N	321	-0-	-99	-0-	26	1	295	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	26	1	320	3	N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	N	-0-					-0-

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
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	126	1	536	3	N	-0-					-0-
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	96	1	486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	93	1	592	3	N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	64	1	526	3	N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	79	1	565	3	N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	86	1	568	3	N	-0-					-0-

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
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	361	1	1537	3	N	-0-					4
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	292	1	1471	3	N	-0-					4
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	200	1	1276	3	N	-0-					4
04	1170	N	953	-0-	-217	-0-	104	1	848	3	N	1					5
							1	9									
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	641	3	N	1					6
							1	9									
06	1170	N	686	-0-	-484	-0-	90	1	596	3	N	-0-					6

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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	50	1	215	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	50	1	250	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	3	N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	3	N	-0-					-0-

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
01	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	69	1	1341	3	Y	-0-					-0-
02	1876	X	856	-0-	-1020	-0-	43	1	813	3	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1205	-0-	-872	-0-	30	1	1175	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1073	-0-	-697	-0-	62	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1025	-0-	-370	-0-	82	1	943	3	Y	-0-					-0-
06	1350	X	823	-0-	-527	-0-	59	1	764	3	Y	-0-					-0-

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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	3	1	179	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	288	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1350	-0-	-162	-0-	224	1	1126	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	198	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	153	1	1249	3	N	-0-					-0-
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	188	1	1335	3	N	-0-					-0-
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	192	1	1267	3	N	-0-					-0-

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
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	124	1	526	3	N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	82	1	413	3	N	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	72	1	461	3	N	-0-					-0-
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	57	1	461	3	N	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	N	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	466	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		114	-0-	114	114	22	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
04	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	50	1	254	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	44	1	279	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	N	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	N	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	55	1	361	3	N	-0-					-0-

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
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	189	1	802	3	N	-0-					-0-
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	150	1	754	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	137	1	871	3	N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	107	1	872	3	N	-0-					-0-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	127	1	905	3	N	-0-					-0-
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	125	1	827	3	N	-0-					-0-

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
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	94	1	398	3	Y	-0-					2
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	75	1	379	3	Y	-0-					2
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	66	1	421	3	Y	-0-					2
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	51	1	416	3	Y	-0-					2
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	3	Y	-0-					2
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	61	1	401	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	184	1	785	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	158	1	797	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	127	1	813	3	N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	109	1	890	3	N	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	125	1	888	3	N	-0-					-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	139	1	918	3	N	-0-					-0-

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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-

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
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	70	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	58	1	712	3	Y	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	65	1	696	3	Y	-0-					-0-

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
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	703	3	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	3	Y	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	68	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	61	1	657	3	Y	-0-					-0-

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
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	114	1	1476	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	110	1	1234	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	126	1	1317	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	107	1	1313	3	N	-0-					-0-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	126	1	1107	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	113	1	1216	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	51	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	60	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	522	3	Y	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	618	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	3	Y	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	319	3	Y	-0-					-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	331	-0-	-196	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	381	-0-	-129	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	47	1	415	3	Y	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	421	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	Y	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	3	Y	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	43	1	463	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	3	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	929	3	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	93	1	976	3	Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	76	1	935	3	Y	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	93	1	809	3	Y	-0-					-0-
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	88	1	942	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	158	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	152	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	176	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	176	1	567	3	Y	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	178	1	493	3	Y	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	169	1	598	3	Y	-0-					-0-

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
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	665	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	51	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	58	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	51	1	628	3	Y	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	3	Y	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	3	Y	-0-					-0-

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
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	206 1	1 9	846	3	N	1	1	8			-0-
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	201	1	733	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	231	1	781	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	227	1	733	3	N	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	238	1	662	3	N	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	222	1	788	3	N	-0-					-0-

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
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	152	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	147	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	157	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	164	1	530	3	Y	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	157	1	435	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	145	1	515	3	Y	-0-					-0-

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
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	17	1	421	3	N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					-0-

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
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	219	1	934	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	155	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	129	1	825	3	Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	96	1	785	3	Y	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	109	1	772	3	Y	-0-					-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	111	1	730	3	Y	-0-					-0-

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	39	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	3	Y	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					-0-

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
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	39	1	1035	3	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	93	1	1025	3	N	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	138	1	931	3	N	-0-					-0-
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	3	N	-0-					-0-

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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	34	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	29	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	40	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	41	1	134	3	Y	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	60	1	168	3	Y	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	48	1	171	3	Y	-0-					-0-

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
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	345	1	1414	3	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	329	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	384	1	1295	3	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	372	1	1198	3	Y	-0-					-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	369	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	351	1	1247	3	Y	-0-					-0-

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
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	3	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	71	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	Y	-0-					-0-
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	71	1	625	3	Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	3	Y	-0-					-0-

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
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	49	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	58	1	601	3	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	562	3	Y	-0-					-0-

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
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	105	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	115	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	166	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	175	1	566	3	Y	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	159	1	443	3	Y	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	160	1	566	3	Y	-0-					-0-

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
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	Y	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	3	Y	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-

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
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	115	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	110	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	128	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	128	1	413	3	Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	132	1	365	3	Y	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	119	1	422	3	Y	-0-					-0-

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
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	692	3	Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	74	1	496	3	Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	3	Y	-0-					-0-

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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-

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
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	79	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1081	3	Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	978	3	Y	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	82	1	886	3	Y	-0-					-0-

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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	58	1	508	3	Y	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	58	1	623	3	Y	-0-					-0-

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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	59	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	61	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	71	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	3	Y	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	629	3	Y	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	68	1	730	3	Y	-0-					-0-

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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	46	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	Y	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	476	3	Y	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	59	1	634	3	Y	-0-					-0-

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
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	55	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	63	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	3	Y	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	3	Y	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	62	1	664	3	Y	-0-					-0-

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
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	Y	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	3	Y	-0-					-0-

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
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	77	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	945	3	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	97	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	82	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	843	3	Y	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	87	1	935	3	Y	-0-					-0-

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
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	151	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	147	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	169	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	171	1	550	3	Y	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	183	1	508	3	Y	-0-					-0-
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	169	1	599	3	Y	-0-					-0-

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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	-0-					-0-

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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	95	3	Y	1	1	8			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	22	1	95	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	Y	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	501	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	3	1	1389	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	45	1	1210	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	50	1	1316	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	108	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	149	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	73	1	1251	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	10	1	393	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	3	N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	Y	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	64	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	60	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	72	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	59	1	720	3	Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	75	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	68	1	728	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	3	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	654	3	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	3	Y	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	3	Y	-0-					-0-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	60	1	644	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	64	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	63	1	554	3	Y	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	51	1	627	3	Y	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	564	3	Y	-0-					-0-
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	61	1	224	3	N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	64	1	215	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	85	1	276	3	N	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	65	1	180	3	N	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	75	1	265	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	941	3	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	73	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	85	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	3	Y	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	597	3	Y	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	37	1	991	3	Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	87	1	963	3	Y	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	126	1	849	3	Y	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	63	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	3	Y	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	Y	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	70	1	758	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	33	1	881	3	Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	72	1	793	3	Y	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	106	1	713	3	Y	-0-					-0-
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	75	1	843	3	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	67	1	824	3	Y	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	83	1	730	3	Y	-0-					-0-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	74	1	793	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	48	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	57	1	591	3	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	Y	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	53	1	571	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	91	1	1172	3	Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	107	1	1195	3	Y	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1342	3	Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	99	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	119	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	117	1	1260	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	614	-0-	-254	-0-	50	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	60	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	3	Y	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	3	Y	-0-					-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	57	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	65	1	680	3	Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	665	3	Y	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	558	3	Y	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	63	1	678	3	Y	-0-					-0-

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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

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
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	27	1	727	3	Y	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	3	Y	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	88	1	593	3	Y	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	754	3	Y	-0-					-0-

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
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	941	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	67	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	88	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	74	1	905	3	Y	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	84	1	737	3	Y	-0-					-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	89	1	957	3	Y	-0-					-0-

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
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755	3	N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	769	3	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	3	N	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	79	1	689	3	N	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	64	1	691	3	N	-0-					-0-

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
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	137	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	128	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	151	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	143	1	460	3	Y	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	145	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	131	1	464	3	Y	-0-					-0-

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
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	Y	-0-					4
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	53	1	589	3	Y	-0-					4
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	3	Y	-0-					4
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	Y	-0-					4
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	3	Y	-0-					4
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	3	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	289	-0-	-523	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	313	-0-	-586	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-

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
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	59	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	49	1	608	3	Y	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	49	1	528	3	Y	-0-					-0-

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
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	121	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	117	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	136	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	143	1	462	3	Y	-0-					-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	143	1	398	3	Y	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	121	1	431	3	Y	-0-					-0-

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
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	69	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	867	-0-	-57	-0-	71	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	84	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	71	1	872	3	Y	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	80	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	77	1	827	3	Y	-0-					-0-

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
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	75	1	975	3	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	74	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	89	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	74	1	907	3	Y	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	80	1	857	3	Y	-0-					-0-

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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	137	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	168	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	157	1	505	3	Y	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	130	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	129	1	456	3	Y	-0-					-0-

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
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-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	67	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	718	3	Y	-0-					-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	70	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	55	1	594	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	53	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	Y	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	3	Y	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	72	1	928	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	75	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	3	Y	-0-					-0-
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	96	1	844	3	Y	-0-					-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	86	1	926	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	42	1	522	3	Y	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	3	Y	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	536	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	152	1	1586	3	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	778	3	Y	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	81	1	874	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	51	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	60	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	64	1	334	3	Y	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	63	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	76	1	328	3	Y	-0-					-0-

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
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	347	3	Y	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	3	Y	-0-					-0-

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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-

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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	27	1	168	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	35	1	185	3	N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3	N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	N	-0-					-0-

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
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	48	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	53	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	382	3	Y	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	3	Y	-0-					-0-

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
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	88	1	1131	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1018	-0-	-102	-0-	83	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	789	-0-	-358	-0-	69	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	79	1	968	3	Y	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	3	Y	-0-					-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	95	1	1022	3	Y	-0-					-0-

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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	96	1	1242	3	Y	-0-					30
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	97	1	1092	3	Y	-0-					30
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	108	1	1124	3	Y	-0-					30
04	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	86	1	1055	3	Y	-0-					30
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	977	3	Y	-0-					30
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	105	1	1123	3	Y	-0-					30

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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	170	1	1774	3	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	77	1	944	3	Y	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-

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
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	63	1	809	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	759	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	74	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	61	1	744	3	Y	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	678	3	Y	-0-					-0-
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	71	1	768	3	Y	-0-					-0-

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
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	73	1	813	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	114	1	1195	3	Y	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	98	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	3	Y	-0-					-0-
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1282	3	Y	-0-					-0-

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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-

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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	31	1	327	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	52	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	60	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	49	1	607	3	Y	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	Y	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	607	3	Y	-0-					-0-

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
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	3	Y	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-

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
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	Y	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	3	Y	-0-					-0-

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
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	621	-0-	-123	-0-	54	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	43	1	524	3	Y	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	3	Y	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	Y	-0-					-0-

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
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					-0-

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
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	Y	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	59	1	518	3	Y	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	53	1	567	3	Y	-0-					-0-

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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	83	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	80	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	959	-0-	-312	-0-	84	1	875	3	Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	3	Y	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	100	1	1071	3	Y	-0-					-0-

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
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	47	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	56	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	67	1	584	3	Y	-0-					-0-
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	648	3	Y	-0-					-0-

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
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	61	1	791	3	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	64	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	48	1	587	3	Y	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	63	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-

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
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	91	1	951	3	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	78	1	962	3	Y	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	639	-0-	-201	-0-	54	1	585	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	40	1	5	3	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	254	1	1	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	93	1	262	3	N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	119	1	174	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	39	1	442	3	Y	-0-					4
03	620	N	389	-0-	-231	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					4
04	630	N	381	-0-	-249	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					4
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-					4
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					4

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
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	61	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	74	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	849	3	Y	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	81	1	713	3	Y	-0-					-0-
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	870	3	Y	-0-					-0-

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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	93	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	412	-0-	-232	-0-	58	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	87	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	104	1	546	3	Y	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	95	1	539	3	Y	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	122	1	521	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	153	1	1875	3	Y	-0-					-0-
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	153	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	111	1	1192	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	84	1	1085	3	Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	3	Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	3	Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	945	3	Y	-0-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	99	1	867	3	Y	-0-					-0-
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	99	1	1060	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					1
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	-0-					1
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	403	3	Y	-0-					1
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	43	1	461	3	Y	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	3	Y	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	3	Y	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	29	1	353	3	N	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	357	3	N	-0-					-0-

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
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	57	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	73	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	3	Y	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	81	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	739	-0-	-71	-0-	63	1	676	3	Y	-0-					-0-

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
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	75	1	971	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	74	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	75	1	920	3	Y	-0-					-0-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	84	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	74	1	790	3	Y	-0-					-0-

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
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	81	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	72	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	75	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	95	1	497	3	Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	92	1	520	3	Y	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	108	1	461	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	3	Y	-0-					1
02	1372	N	1316	-0-	-56	-0-	66	1	1250	3	Y	-0-					1
03	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	37	1	1426	3	Y	-0-					1
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	82	1	1334	3	Y	-0-					1
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	88	1	1012	3	Y	-0-					1
06	1410	N	237	-0-	-1173	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					1

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
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	118	1	1527	3	Y	-0-					25
02	1512	N	1434	-0-	-78	-0-	118	1	1316	3	Y	-0-					25
03	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	137	1	1425	3	Y	-0-					25
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	113	1	1386	3	Y	-0-					25
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	136	1	1188	3	Y	-0-					25
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	135	1	1449	3	Y	-0-					25

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
01	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	228	1	2942	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2886	-0-	-82	-0-	236	1	2649	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	276	1	2878	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	227	1	2785	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2627	-0-	-659	-0-	269	1	2358	3	N	-0-					-0-
*06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	275	1	2955	3	N	-0-					-0-

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
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	108	1	1394	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	109	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	123	1	1283	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	102	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	122	1	1305	3	Y	-0-					-0-

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
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	69	1	886	3	Y	-0-					10
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	72	1	803	3	Y	-0-					10
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	85	1	883	3	Y	-0-					10
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	62	1	765	3	Y	-0-					10
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	3	Y	-0-					10
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	60	1	646	3	Y	-0-					10

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
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	50	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	47	1	504	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	73	1	947	3	Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	74	1	832	3	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	91	1	945	3	Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	914	3	Y	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	546	3	Y	-0-					-0-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	83	1	889	3	Y	-0-					-0-

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
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	47	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	60	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	3	Y	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	55	1	586	3	Y	-0-					-0-

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
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	58	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	69	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	56	1	693	3	Y	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	67	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	62	1	661	3	Y	-0-					-0-

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
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	3	Y	-0-					3
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	66	1	735	3	Y	-0-					3
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	76	1	798	3	Y	-0-					3
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	62	1	761	3	Y	-0-					3
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	3	Y	-0-					3
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	72	1	770	3	Y	-0-					3

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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	83	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	78	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	98	1	509	3	Y	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	96	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	118	1	504	3	Y	-0-					-0-

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
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	951	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	904	-0-	-440	-0-	33	1	871	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1157	-0-	-331	-0-	42	1	1114	3	N	1					1
							1	9									
04	930	N	801	-0-	-129	-0-	66	1	735	3	N	-0-					1
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	112	1	750	3	N	-0-					1
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	59	1	1018	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	37	1	536	2	N	-0-					-0-
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	41	1	584	2	N	-0-					-0-
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	36	1	543	2	N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	39	1	533	2	N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	36	1	537	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	161	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	147	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	157	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	142	1	2172	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	78	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1250	-0-	-400	-0-	79	1	1171	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	-0-					-0-
02	672	N	420	-0-	-252	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	34	1	485	2	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	31	1	459	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-
02	420	N	191	-0-	-229	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
03	496	N	279	-0-	-217	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	N	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	N	-0-			-0-
02	896	N	829	-0-	-67	-0-	53	1	776	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	835	-0-	-188	-0-	55	1	780	2	N	-0-			-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	54	1	832	2	N	-0-			-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	56	1	733	2	N	-0-			-0-
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	2	N	-0-			-0-

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
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-			-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	19	1	278	2	N	-0-			-0-
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	13	1	183	2	N	-0-			-0-
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	13	1	204	2	N	-0-			-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	18	1	249	2	N	-0-			-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-			-0-

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
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	2	N	-0-			-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	25	1	358	2	N	-0-			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	N	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	N	-0-			-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-			-0-

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
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-			-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	15	1	214	2	N	-0-			-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	2	N	-0-			-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	14	1	214	2	N	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-			-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	2	N	-0-			-0-

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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-			-0-

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
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	N	-0-			-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-			-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	32	1	456	2	N	-0-			-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	30	1	460	2	N	-0-			-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	2	N	-0-			-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	N	-0-			-0-

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
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	-0-			-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	395	2	N	-0-			-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	N	-0-			-0-
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	18	1	257	2	N	-0-			-0-
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	21	1	297	2	N	-0-			-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	27	1	418	2	N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	N	-0-			-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	N	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	N	-0-			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	22	1	302	2	N	-0-			-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

01	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	73	1	1092	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1052	-0-	-320	-0-	68	1	984	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	70	1	1004	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	66	1	1012	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	75	1	1037	2	N	-0-			-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	N	-0-			-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	35	1	505	2	N	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	N	-0-			-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	35	1	481	2	N	-0-			-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	2	N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-			-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	2	N	-0-			-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	87	1	1307	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	81	1	1185	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	91	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	89	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	102	1	1407	2	N	-0-			-0-
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	95	1	1412	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	691	2	N	-0-					-0-
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	42	1	613	2	N	-0-					-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	44	1	669	2	N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	48	1	656	2	N	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	46	1	685	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	24	1	329	2	N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

01	403	N	394	-0-	-9	-0-	25	1	369	2	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	24	1	339	2	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	23	1	350	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-					36
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	27	1	397	2	N	-0-					36
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	30	1	427	2	N	-0-					36
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	-0-					36
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-					36
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					10
02	308	X	278	-0-	-30	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					10
03	341	X	268	-0-	-73	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					10
04	330	X	263	-0-	-67	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					10
05	341	X	297	-0-	-44	-0-	20	1	277	2	Y	-0-					10
06	330	X	313	-0-	-17	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	Y	-0-					13
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					13
03	496	X	453	-0-	-43	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					13
04	510	X	403	-0-	-107	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					13
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	Y	-0-					13
*06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					9
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					9
03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					9
04	180	X	148	-0-	-32	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					9
05	186	X	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					9
*06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					10
02	420	X	404	-0-	-16	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					10
03	465	X	411	-0-	-54	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					10
04	480	X	382	-0-	-98	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					10
05	496	X	311	-0-	-185	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					10
06	450	X	293	-0-	-157	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					10
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					10
03	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					10
04	30	X	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
05	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					10
*06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					14
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					14
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					14
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					14
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					14
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

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-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	23	1	357	2	N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	55	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	61	1	907	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	821	2	Y	-0-					11
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	-0-					11
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	743	2	Y	-0-					11
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	52	1	787	2	Y	-0-					11
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					11
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	95	1	1420	2	Y	-0-					10
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	89	1	1298	2	Y	-0-					10
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	97	1	1387	2	Y	-0-					10
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-					10
05	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	100	1	1370	2	Y	-0-					10
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1442	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

01	310	N	273	-0-	-37	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					1
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					1
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					1
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	878	2	Y	-0-					3
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	Y	-0-					3
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	59	1	839	2	Y	-0-					3
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	55	1	834	2	Y	-0-					3
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	59	1	810	2	Y	-0-					3
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					3
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					3
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					3
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					3
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	41	1	559	2	Y	-0-					3
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	79	1	1180	2	N	-0-					98
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	88	1	1275	2	N	-0-					98
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	73	1	1037	2	N	-0-					98
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	173	1	2645	2	N	-0-					98
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	116	1	1589	2	N	-0-					98
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1064	2	N	-0-					98

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	36	1	541	2	Y	-0-			1
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-			1
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	36	1	519	2	Y	-0-			1
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-			1
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-			1
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	-0-			1

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
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	59	1	889	2	Y	-0-			15
02	1092	N	939	-0-	-153	-0-	60	1	879	2	Y	-0-			15
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	2	Y	-0-			15
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	57	1	871	2	Y	-0-			15
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	66	1	901	2	Y	-0-			15
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1489	2	Y	-0-			15

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
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	55	1	830	2	Y	-0-			3
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	55	1	800	2	Y	-0-			3
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	59	1	840	2	Y	-0-			3
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	852	2	Y	-0-			3
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	61	1	838	2	Y	-0-			3
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	Y	-0-			3

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
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	2	N	-0-			43
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	10	1	145	2	N	-0-			43
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	2	N	-0-			43
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	9	1	145	2	N	-0-			43
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	2	N	-0-			43
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-			43

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
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	2	Y	-0-			17
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	24	1	346	2	Y	-0-			17
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	27	1	384	2	Y	-0-			17
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-			17
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	26	1	357	2	Y	-0-			17
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-			17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

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-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

01	496	N	281	-0-	-215	-0-	18	1	263	2	N	-0-					143
02	504	N	246	-0-	-258	-0-	16	1	230	2	N	-0-					143
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					143
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	N	-0-					143
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	N	-0-					143
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	2	N	-0-					-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	57	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	62	1	888	2	N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	-0-					-0-
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	66	1	903	2	N	-0-					-0-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

01	14B2 EXT		129	-0-	129	237	129	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		128	-0-	128	365	128	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		136	-0-	136	501	136	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		139	-0-	139	640	139	2			N	-0-					-0-
05	772	X	132	-0-	-640	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	71	1	1068	2	N	-0-					15
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	64	1	931	2	N	-0-					15
03	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	68	1	975	2	N	-0-					15
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					15
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	74	1	1015	2	N	-0-					15
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	69	1	1023	2	N	-0-					15

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
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	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
01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	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
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	N	-0-					19
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	54	1	779	2	N	-0-					19
03	961	N	865	-0-	-96	-0-	57	1	808	2	N	-0-					19
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	54	1	818	2	N	-0-					19
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	59	1	807	2	N	-0-					19
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	N	-0-					19

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
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	2	N	-0-					38
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	94	1	1374	2	N	-0-					38
03	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	107	1	1520	2	N	-0-					38
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	95	1	1453	2	N	-0-					38
05	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	83	1	1145	2	N	-0-					38
06	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	96	1	1434	2	N	-0-					38

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
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	137	1	2053	2	N	-0-					93
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	128	1	1863	2	N	-0-					93
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	137	1	1950	2	N	-0-					93
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1	1984	2	N	-0-					93
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	137	1	1882	2	N	-0-					93
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	134	1	2000	2	N	-0-					93

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
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	113	1	1696	2	N	-0-					104
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	107	1	1551	2	N	-0-					104
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	115	1	1646	2	N	-0-					104
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	102	1	1560	2	N	-0-					104
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	109	1	1504	2	N	-0-					104
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	119	1	1767	2	N	-0-					104

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	153	1	2286	2	N	-0-					138
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	129	1	1870	2	N	-0-					138
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	128	1	1831	2	N	-0-					138
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	129	1	1964	2	N	-0-					138
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	143	1	1962	2	N	-0-					138
*06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	141	1	2099	2	N	-0-					138

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
01	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	3831	2	6	9	N	5	5	8			112
02	3528	X	3359	-0-	-169	-0-	3356	2	3	9	N	3	3	8			112
03	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	3762	2	1	9	N	1	1	8			112
04	3780	X	3619	-0-	-161	-0-	3619	2			N	-0-					112
05	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					112
06	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	N	-0-					14
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	73	1	1069	2	N	-0-					14
03	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	74	1	1058	2	N	-0-					14
04	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	74	1	1128	2	N	-0-					14
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	92	1	1264	2	N	-0-					14
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	2	N	-0-					14

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
*09	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	231	-0-	-249	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*10	1333	N	950	-0-	-383	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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
*09	1020	N	614	-0-	-406	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	857	-0-	-263	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	983	-0-	-288	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
*09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	3	N	-0-			-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	2	139	3	N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	3	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	1	2	200	3	N	-0-			-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	1	2	171	3	N	-0-			-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-			-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-			-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-			-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-			-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-			-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	334	3	N	-0-			-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	3	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	1	2	196	3	N	-0-			-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	1	2	171	3	N	-0-			-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-			-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-			-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	334	3	N	-0-			-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

01	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	2	197	3	N	-0-			-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	1	2	169	3	N	-0-			-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-			-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

01	279	N	202	-0-	-77	-0-	1	2	201	3	N	-0-			-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	3			N	-0-			-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-			-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

01	279	N	200	-0-	-79	-0-	1	2	199	3	N	-0-			-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

01	279	N	210	-0-	-69	-0-	1	2	209	3	N	-0-			-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	3			N	-0-			-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	2	418	3	N	-0-			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-			-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	2	421	3	N	-0-			-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-

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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	3	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	2	650	3	N	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	1	2	584	3	N	-0-			-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	1	2	617	3	N	-0-			-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	1	2	655	3	N	-0-			-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	2	623	3	N	-0-			-0-

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
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	1	2	196	3	N	-0-			-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	3			N	-0-			-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	2	139	3	N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-			-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-			-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-			-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3	2	975	3	N	-0-			-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	2	876	3	N	-0-			-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	1	2	963	3	N	-0-			-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	1	2	983	3	N	-0-			-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	1	2	935	3	N	-0-			-0-

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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	2	510	3	N	-0-			-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	2	459	3	N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	2	504	3	N	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	2	197	3	N	-0-			-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-			-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-			-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	1	2	193	3	N	-0-			-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-			-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-			-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	3	N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-			-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	334	3	N	-0-			-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	3	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	2	232	3	N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	2	232	3	N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	334	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	1	2	212	3	N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	1	2	193	3	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	334	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					4
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					4
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	Y	-0-					4
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					4
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					4
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	27	1	626	3	Y	-0-					4

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
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	2	Y	-0-			7
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-			7
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	Y	-0-			7
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	46	1	869	2	Y	-0-			7
05	992	N	657	-0-	-335	-0-	33	1	624	2	Y	-0-			7
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	3	Y	-0-			7

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
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	-0-			-0-

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
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	42	1	233	3	Y	-0-			-0-

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
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-			-0-

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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-			-0-

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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	17	1	331	2	N	-0-			-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	20	1	389	2	N	-0-			-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	18	1	335	2	N	-0-			-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	16	1	303	2	N	-0-			-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	49	1	272	3	N	-0-			-0-

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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	-0-			-0-

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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-			-0-

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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-			53
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			53
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			53
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-			53
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-			53
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-			53

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
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	2	Y	-0-			23
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	Y	-0-			23
03	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	Y	-0-			23
04	1980	N	1716	-0-	-264	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-			23
05	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	70	1	1320	2	Y	-0-			23
*06	3000	N	3007	-0-	7	7	102	1	2905	3	Y	-0-			23

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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-			62
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-			62
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-			62
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-			62
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-			62
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-			62

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
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	2	N	-0-			16
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	N	-0-			16
03	620	N	488	-0-	-132	-0-	24	1	464	2	N	-0-			16
04	960	N	71	-0-	-889	-0-	4	1	67	2	N	-0-			16
05	837	N	144	-0-	-693	-0-	7	1	137	2	N	-0-			16
06	480	N	133	-0-	-347	-0-	7	1	126	2	N	-0-			16

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
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	N	-0-			6
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	-0-			6
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	N	-0-			6
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-			6
05	620	N	441	-0-	-179	-0-	22	1	419	2	N	-0-			6
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	941	3	N	-0-			6

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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			11
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			11
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			11
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			11
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			11
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			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
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-					26
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-					26
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					26
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-					26
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	N	-0-					26
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	15	1	279	2	N	-0-					26

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
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					8
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					8
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					8
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					8
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	N	-0-					8
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	N	-0-					8

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
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-

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
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	140	1	2653	2	N	-0-					18
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	110	1	2092	2	N	-0-					18
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	135	1	2577	2	N	-0-					18
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	98	1	1861	2	N	-0-					18
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	109	1	2073	2	N	-0-					18
*06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2655	3	N	-0-					18

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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	643	2	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	100	1	561	3	N	-0-					-0-

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
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	36	1	200	3	N	-0-					-0-

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
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	N	-0-					-0-
03	961	N	821	-0-	-140	-0-	41	1	780	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	54	1	1027	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	877	-0-	-208	-0-	44	1	833	2	N	-0-					-0-
06	780	N	469	-0-	-311	-0-	37	1	432	3	N	-0-					-0-

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
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-			-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	55	1	304	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	N	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-			-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	18	1	349	2	N	-0-			-0-
04	510	N	321	-0-	-189	-0-	16	1	305	2	N	-0-			-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	2	N	-0-			-0-
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	38	1	211	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-			-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	12	1	224	2	N	-0-			-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-			-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	57	1	321	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	N	-0-			-0-
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	20	1	377	2	N	-0-			-0-
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	20	1	386	2	N	-0-			-0-
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	20	1	372	2	N	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	N	-0-			-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	74	1	414	3	N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-			-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	2	N	-0-			-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	15	1	284	2	N	-0-			-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	2	N	-0-			-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	N	-0-			-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	N	-0-			-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	860	-0-	-225	-0-	43	1	817	2	N	-0-			-0-
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	44	1	837	2	N	-0-			-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-			-0-
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	71	1	838	3	N	-0-			-0-

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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	3	N	-0-					-0-

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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	N	-0-					-0-

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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-

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
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-

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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-

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
01	496	N	293	-0-	-203	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
02	448	N	292	-0-	-156	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	18	1	333	2	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	59	1	327	3	N	-0-					-0-

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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	45	1	250	3	N	-0-					-0-

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
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-					-0-
06	690	N	455	-0-	-235	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	626	-0-	-149	-0-	3	1	623	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	30	1	563	2	N	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	798	3	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	36	1	690	2	N	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	38	1	719	2	N	-0-					-0-
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	37	1	695	2	N	-0-					-0-
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	43	1	500	3	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	70	1	548	2	Y	-0-					1
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	51	1	433	2	Y	-0-					1
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	2	Y	-0-					1
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	51	1	405	2	Y	-0-					1
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	50	1	396	2	Y	-0-					1
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	48	1	359	3	Y	-0-					1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	3	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	42 1	1 9	332	2	Y	1	1	8			1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	Y	-0-					1
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	44	1	353	2	Y	-0-					1
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	39	1	315	2	Y	-0-					1
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	33	1	256	2	Y	-0-					1
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	42	1	307	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	72	1	568	2	Y	-0-					78
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	48	1	415	2	Y	-0-					78
03	651	N	481	-0-	-170	-0-	53	1	428	2	Y	-0-					78
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	67	1	536	2	Y	-0-					78
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	537	2	Y	-0-					78
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	78	1	554	3	Y	-0-					78

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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	67	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	51	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	39	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	431	-0-	-189	-0-	49	1	382	2	Y	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	70	1	501	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	29	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	33	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	Y	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	37	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	68	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	71	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	380	-0-	-220	-0-	45	1	335	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	40	1	312	2	Y	-0-					1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	-0-					1
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					1
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	27	1	213	2	Y	-0-					1
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					1
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	2	Y	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	64	1	501	2	Y	-0-					1
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	Y	-0-					1
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	Y	-0-					1
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	52	1	418	2	Y	-0-					1
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	57	1	451	2	Y	-0-					1
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	63	1	461	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	34	1	271	2	Y	-0-					1
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	34	1	288	2	Y	-0-					1
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	45	1	361	2	Y	-0-					1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	2	Y	-0-					1
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	403	2	Y	-0-					1
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	453	3	Y	-0-					1

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
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	48	1	376	2	Y	-0-					1
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	2	Y	-0-					1
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	536	2	Y	-0-					1
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	Y	-0-					1
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	533	2	Y	-0-					1
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	66	1	496	3	Y	-0-					1

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
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					1
02	532	N	297	-0-	-235	-0-	31	1	266	2	Y	-0-					1
03	496	N	248	-0-	-248	-0-	27	1	221	2	Y	-0-					1
04	390	N	127	-0-	-263	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					1
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	20	1	155	2	Y	-0-					1
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					1

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
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	53	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	61	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	66	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	59	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	389	-0-	-151	-0-	48	1	341	3	Y	-0-					-0-

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
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	612	2	Y	-0-					1
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	Y	-0-					1
03	713	N	435	-0-	-278	-0-	48	1	387	2	Y	-0-					1
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	65	1	524	2	Y	-0-					1
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	65	1	511	2	Y	-0-					1
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	87	1	622	3	Y	-0-					1

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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-

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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					-0-

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
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-					33
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	42	1	355	2	Y	-0-					33
03	558	N	401	-0-	-157	-0-	44	1	357	2	Y	-0-					33
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					33
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	40	1	316	2	Y	-0-					33
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					33

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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-

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
01	775	N	388	-0-	-387	-0-	44	1	344	2	Y	-0-					21
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	Y	-0-					21
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	2	Y	-0-					21
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	41	1	328	2	Y	-0-					21
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	30	1	239	2	Y	-0-					21
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					21

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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	Y	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	3	Y	-0-					-0-

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
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	N	-0-					-0-

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
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
03	465	N	279	-0-	-186	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	17	1	93	3	N	-0-			-0-

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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-			-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-			-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-			-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	N	-0-			-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	N	-0-			-0-
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	86	1	1001	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-			-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	3	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	2	N	-0-			-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
02	252	N	46	-0-	-206	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	2	N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-			-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH PR 2 WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	3	N	-0-					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	379	1	279	3	N	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	406	1	300	3	N	-0-					-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	323	1	238	3	N	-0-					-0-
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	402	1	297	3	N	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	409	1	301	3	N	-0-					-0-
*12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	410	1	302	3	N	-0-					-0-
*01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	395	1	292	3	N	-0-					-0-
*02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	346	1	256	3	N	-0-					-0-
*03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	368	1	272	3	N	-0-					-0-
*04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	354	1	262	3	N	-0-					-0-
*05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	338	1	249	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	6	1	403	3	N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	N	-0-					-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	6	1	375	3	N	-0-					-0-
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	3	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	81	1	936	3	N	-0-					-0-
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	995	3	N	-0-					-0-
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	83	1	957	3	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	423	1	313	3	N	-0-					-0-
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	371	1	274	3	N	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	394	1	292	3	N	-0-					-0-
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	379	1	280	3	N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	362	1	267	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER-HACHAR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281877 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

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-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	3	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	3	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	3	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	3	N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	51	1	545	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	87	1	1121	3	N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	93	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	3	N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	928	3	N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	3	N	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	72	1	775	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	3	N	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	3	N	-0-			-0-
03	589	N	404	-0-	-185	-0-	35	1	369	3	N	-0-			-0-
04	750	N	388	-0-	-362	-0-	29	1	359	3	N	-0-			-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-			-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	25	1	273	3	N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

01	0	N	-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-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	78	1	321	3	N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	59	1	216	3	N	-0-			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-			-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	34	1	111	3	N	-0-			-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	43	3	N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

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-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

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-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

01	2603	2603	-0-	-0-	-0-	510	1	2093	3	Y	-0-					-0-
02	2269	2269	-0-	-0-	-0-	487	1	1782	3	Y	-0-					-0-
03	2682	2682	-0-	-0-	-0-	613	1	2069	3	Y	-0-					-0-
04	2481	2481	-0-	-0-	-0-	587	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*05	2573	2573	-0-	-0-	-0-	681	1	1892	3	Y	-0-					-0-
*06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	539	1	1913	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

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-

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

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	-0-					-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	383	1	1945	3	Y	-0-					30
02	2212 X	1975	-0-	-237	-0-	289	1	1686	3	Y	-0-					30
03	2511 X	2188	-0-	-323	-0-	294	1	1894	3	Y	-0-					30
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	322	1	1695	3	Y	-0-					30
05	1984 N	1666	-0-	-318	-0-	224	1	1442	3	Y	-0-					30
06	1920 N	379	-0-	-1541	-0-	109	1	270	3	Y	-0-					30

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	98	1	502	3	Y	-0-					15
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	80	1	471	3	Y	-0-					15
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	81	1	520	3	Y	-0-					15
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	101	1	529	3	Y	-0-					15
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	76	1	490	3	Y	-0-					15
06	570 N	182	-0-	-388	-0-	52	1	130	3	Y	-0-					15

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	N	-0-					5
02	224	N	7	-0-	-217	-0-	1	1	6	2	N	-0-					5
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	N	-0-					5
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	68	1	505	2	N	2					7
							2	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	77	1	663	2	N	4					11
							4	9									
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	578	2	N	1					12
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8					39
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					41
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	73	1	367	2	N	39					80
							43	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	-0-					80
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	191	1	249	2	N	-0-					80
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	475	2	8	9	N	7					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

01	186	N	82	-0-	-104	-0-	12	1	70	2	N	-0-					64
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	2	N	-0-					64
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	45	1	274	2	N	-0-					64
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	2	N	-0-					64
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	277	2	N	5					69
							6	9									
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	61	1	369	2	N	-0-					69

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

01	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	286	1	1730	2	N	10					132
							11	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	263	1	1611	2	N	15					147
							17	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	300	1	1833	2	N	35					182
							39	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	290	1	1775	2	N	-0-					182
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	296	1	1822	2	N	17					199
							19	9									
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	302	1	1825	2	N	5					204
							6	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

01	744	N	596	-0-	-148	-0-	84	1	508	2	Y	4					67
							4	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	94	1	576	2	Y	6					73
							7	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	101	1	615	2	Y	5	50	1			28
							6	9									
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	66	1	405	2	Y	3					31
							3	9									
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	72	1	443	2	Y	16					47
							18	9									
06	600	N	444	-0-	-156	-0-	63	1	378	2	Y	3					50
							3	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	170	1	1031	2	N	-0-					23
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	172	1	1057	2	N	4					27
							4	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	192	1	1170	2	N	8					35
							9	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	195	1	1193	2	N	13					48
							14	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	196	1	1204	2	N	32					80
							35	9									
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	180	1	1087	2	N	-0-					80

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

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-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2297	N	1880	-0-	-417	-0-	265	1	1603	2	Y	11					155
							12	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	243	1	1491	2	Y	3					158
							3	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	313	1	1907	2	Y	7	149	1			16
							8	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	330	1	2021	2	Y	6					22
							7	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	250	1	1538	2	Y	1					23
							1	9									
*06	1650	N	1238	-0-	-412	-0-	176	1	1062	2	Y	-0-					23

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	238	1	1441	2	N	-0-					132
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	219	1	1343	2	N	-0-					132
03	1612	N	1030	-0-	-582	-0-	140	1	854	2	N	33					165
							36	9									
04	1620	N	1088	-0-	-532	-0-	153	1	935	2	N	-0-					165
05	1736	N	1067	-0-	-669	-0-	148	1	908	2	N	10					175
							11	9									
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	161	1	972	2	N	-0-					175

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	265	1	1606	2	N	2					104
							2	9									
02	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	213	1	1309	2	N	15					119
							17	9									
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	251	1	1529	2	N	-0-					119
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	331	1	2028	2	N	8					127
							9	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	321	1	1975	2	N	8					135
							9	9									
*06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	352	1	2127	2	N	7					142
							8	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	206	1	1244	2	N	6					165
							7	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	224	1	1374	2	N	24					189
							26	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	234	1	1429	2	N	2	174	1			17
							2	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	231	1	1416	2	N	-0-					17
05	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	211	1	1296	2	N	-0-					17
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	204	1	1234	2	N	-0-					17

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
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	286	1	1728	2	N	39					139
							43	9									
02	2184	N	2017	-0-	-167	-0-	278	1	1705	2	N	31					170
							34	9									
03	2263	N	1816	-0-	-447	-0-	255	1	1554	2	N	6	118	1			58
							7	9									
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	383	1	2345	2	N	22					80
							24	9									
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	373	1	2295	2	N	19					99
							21	9									
*06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	409	1	2468	2	N	3					102
							3	9									

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
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	125	1	759	2	N	-0-					82
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	124	1	763	2	N	-0-					82
03	806	N	506	-0-	-300	-0-	68	1	417	2	N	19					101
							21	9									
04	870	N	386	-0-	-484	-0-	53	1	327	2	N	5					106
							6	9									
05	992	N	554	-0-	-438	-0-	77	1	471	2	N	5					111
							6	9									
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	70	1	425	2	N	-0-					111

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
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	176	1	1064	2	N	7					244
							8	9									
02	1176	N	1102	-0-	-74	-0-	154	1	946	2	N	2	184	1			62
							2	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	227	1	1385	2	N	-0-					62
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	-0-					62
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	177	1	1089	2	N	3					65
							3	9									
06	1440	N	1047	-0-	-393	-0-	149	1	898	2	N	-0-					65

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	181	1	1098	2	N	-0-					122
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	145	1	888	2	N	-0-					122
03	1457	N	917	-0-	-540	-0-	129	1	788	2	N	-0-					122
04	1230	N	995	-0-	-235	-0-	140	1	855	2	N	-0-					122
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	171	1	1049	2	N	25					147
							28	9									
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	137	1	826	2	N	-0-					147

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

01	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	221	1	1337	2	N	3	193	1			15
							3	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	227	1	1396	2	N	3					18
							3	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	317	1	1936	2	N	14					32
							15	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	285	1	1744	2	N	1					33
							1	9									
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	283	1	1742	2	N	2					35
							2	9									
06	2190	N	1940	-0-	-250	-0-	275	1	1662	2	N	3					38
							3	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	163	1	986	2	N	3	186	1			31
							3	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	120	1	739	2	N	9					40
							10	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	182	1	1111	2	N	7					47
							8	9									
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	143	1	874	2	N	8					55
							9	9									
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	124	1	765	2	N	3					58
							3	9									
*06	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	158	1	955	2	N	7					65
							8	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					28
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	Y	1					29
							1	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					29
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					29
*05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					29
*06	T. A.		13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					29

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					18
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	-0-					18
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	105	1	636	2	Y	5					68
							6	9									
02	1036	N	671	-0-	-365	-0-	92	1	564	2	Y	14					82
							15	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	114	1	698	2	Y	1					83
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	90	1	552	2	Y	-0-					83
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	119	1	735	2	Y	3					86
							3	9									
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	82	1	494	2	Y	1					87
							1	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	302	1	1825	2	Y	19					99
							21	9									
02	2044	N	1814	-0-	-230	-0-	254	1	1559	2	Y	1					100
							1	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	323	1	1972	2	Y	19					119
							21	9									
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	303	1	1857	2	Y	25					144
							28	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	296	1	1824	2	Y	40					184
							44	9									
*06	2250	N	2060	-0-	-190	-0-	292	1	1765	2	Y	3					187
							3	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					6
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	69	1	420	2	N	-0-					102
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	76	1	466	2	N	2					104
							2	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	101	1	616	2	N	-0-					104
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	93	1	569	2	N	-0-					104
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	490	2	N	21					125
							23	9									
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	73	1	438	2	N	-0-					125

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	665	-0-	-327	-0-	94	1	571	2	N	-0-					177
02	840	N	712	-0-	-128	-0-	99	1	607	2	N	5					182
							6	9									
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	112	1	686	2	N	-0-					182
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	74	1	453	2	N	5					187
							6	9									
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	96	1	593	2	N	12					199
							13	9									
06	780	N	597	-0-	-183	-0-	85	1	512	2	N	-0-					199

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2275	-0-	-825	1960	321	1	1940	2	Y	13					64
							14	9									
02	2800	N	2224	-0-	-576	1384	307	1	1882	2	Y	32					96
							35	9									
03	3100	N	2430	-0-	-670	714	341	1	2081	2	Y	7					103
							8	9									
04	2604	N	1890	-0-	-714	-0-	265	1	1625	2	Y	-0-					103
05	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	297	1	1827	2	Y	42					145
							46	9									
*06	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	321	1	1942	2	Y	5	138	1			12
							6	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	52	1	312	2	Y	-0-					125
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	Y	-0-					125
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	53	1	323	2	Y	1					126
							1	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	2	Y	-0-					126
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	70	1	431	2	Y	3					129
							3	9									
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	76	1	462	2	Y	-0-					129

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	85	1	512	2	N	-0-					90
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	61	1	375	2	N	2					92
							2	9									
03	496	N	319	-0-	-177	-0-	44	1	269	2	N	5					97
							6	9									
04	570	N	340	-0-	-230	-0-	48	1	292	2	N	-0-					97
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	62	1	380	2	N	3					100
							3	9									
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	50	1	300	2	N	-0-					100

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	119	1	718	2	Y	-0-					65
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	58	1	356	2	Y	-0-					65
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	87	1	530	2	Y	-0-	41	1			24
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	123	1	753	2	Y	-0-					24
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	131	1	809	2	Y	-0-					24
*06	600	N	452	-0-	-148	-0-	64	1	388	2	Y	-0-					24

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	249	1	1508	2	Y	10					147
							11	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	189	1	1159	2	Y	6					153
							7	9									
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	153	1	934	2	Y	26					179
							29	9									
04	1650	N	1402	-0-	-248	-0-	197	1	1205	2	Y	-0-					179
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	226	1	1391	2	Y	3					182
							3	9									
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	222	1	1338	2	Y	-0-					182

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	58	2	Y	1					25
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	Y	3					28
							3	9									
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					28
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					28
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	7	1	41	2	Y	1					29
							1	9									
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					29

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
01	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	404	1	2444	2	Y	16					167
							18	9									
02	2632	X	2481	-0-	-151	-0-	344	1	2113	2	Y	22					189
							24	9									
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	405	1	2473	2	Y	21	202	1			8
							23	9									
04	2760	X	2272	-0-	-488	-0-	316	1	1938	2	Y	16					24
							18	9									
05	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	379	1	2332	2	Y	13					37
							14	9									
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	466	1	2816	2	Y	25					62
							28	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	159	1	963	2	Y	7					40
							8	9									
02	1064	N	713	-0-	-351	-0-	98	1	604	2	Y	10					50
							11	9									
03	899	N	636	-0-	-263	-0-	89	1	545	2	Y	2					52
							2	9									
04	1080	N	719	-0-	-361	-0-	101	1	617	2	Y	1					53
							1	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	118	1	724	2	Y	21					74
							23	9									
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	109	1	658	2	Y	2	47	1			29
							2	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					5
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					5
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					5
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					5
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					5
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					5

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	1			30
							1	9							
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-			30
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	Y	2			32
							2	9							
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	Y	2			34
							2	9							
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-			34
*06	150	N	96	-0-	-54	-0-	14	1	82	2	Y	-0-			34

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

01	124	N	75	-0-	-49	-0-	11	1	64	2	Y	-0-			42
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	2	Y	-0-			42
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	Y	-0-			42
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	Y	-0-			42
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	50	1	310	2	Y	1			43
							1	9							
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			43

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

01	248	N	190	-0-	-58	-0-	27	1	163	2	Y	-0-			86
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	29	1	177	2	Y	-0-			86
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	22	1	132	2	Y	-0-			86
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	Y	-0-			86
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	Y	2			88
							2	9							
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	Y	-0-			88

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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018 - W/O TO 04-284908

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
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	368	2	N	2					165
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	34 2	1 9	316	2	N	2	6	1			161
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	391	2	N	4					165
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	26 6	1 9	252	2	N	5	6	1			164
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	378	2	N	6	7	1			163
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	42 8	1 9	364	2	N	7	7	1			163

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
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	735	2	N	1					4
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	863	2	N	3	6	1			1
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	103 4	1 9	872	2	N	4					5
04	780	N	419	-0-	-361	-0-	38 6	1 9	375	2	N	5	6	1			4
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	199 7	1 9	1904	2	N	6	7	1			3
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	124 7	1 9	1069	2	N	6	7	1			2

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1621	N	474	-0-	-1147	-0-	48	1 2 9	424	2	Y	2					96
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	409	2	Y	3	6	1			93
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	47	1 3 9	400	2	Y	3					96
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	36	1 6 9	349	2	Y	5	6	1			95
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1 8 9	447	2	Y	7	7	1			95
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	44	1 7 9	380	2	Y	6	7	1			94

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1182	-0-	-337	-0-	121	1 6 9	1055	2	Y	5					16
02	1260	X	986	-0-	-274	-0-	110	1 3 9	873	2	Y	3					19
03	1395	X	1178	-0-	-217	-0-	127	1 3 9	1048	2	Y	3	14	1			8
04	1140	N	240	-0-	-900	-0-	32	1 3 9	205	2	Y	3					11
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	119	1 4 9	953	2	Y	4					15
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	183	1 6 9	1654	2	Y	5	12	1			8

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	295	1 31 9	2563	2	Y	28					86
02	2380	X	1945	-0-	-435	-0-	215	1 20 9	1710	2	Y	18					104
03	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	282	1 22 9	2326	2	Y	20	77	1			47
04	2550	X	2518	-0-	-32	-0-	341	1 21 9	2156	2	Y	19					66
05	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	275	1 30 9	2197	2	Y	27					93
*06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	267	1 26 9	2411	2	Y	24	74	1			43

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	371	-0-	-876	-0-	38	1 1 9	332	2	Y	1					10
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	293	2	Y	3	6	1			7
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1 3 9	316	2	Y	3					10
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	32	1 6 9	312	2	Y	5	6	1			9
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1 8 9	339	2	Y	7	7	1			9
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	32	1 7 9	272	2	Y	6	7	1			8

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

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	1					53
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	3	6	1			50
							3	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	3					53
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	129	2	N	5	6	1			52
							6	9									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	157	2	N	7	7	1			52
							8	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	17	1	143	2	N	6	7	1			51
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

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
01	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	219	1	1902	2	Y	16					50
							18	9									
02	2016	N	1705	-0-	-311	-0-	189	1	1504	2	Y	11					61
							12	9									
03	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	244	1	2013	2	Y	11	45	1			27
							12	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	284	1	1790	2	Y	11					38
							12	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	220	1	1762	2	Y	16					54
							18	9									
06	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	200	1	1804	2	Y	14	43	1			25
							15	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

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
01	1451	N	420	-0-	-1031	-0-	43	1	376	2	Y	1					19
							1	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	Y	3	6	1			16
							3	9									
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	42	1	352	2	Y	3					19
							3	9									
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	34	1	336	2	Y	6	6	1			19
							7	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	Y	6	7	1			18
							7	9									
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	39	1	336	2	Y	6	7	1			17
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	Y	7					22
							8	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	Y	4					26
							4	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	32	1	200	2	Y	5					17
							6	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	Y	6					23
							7	9									
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	26	1	234	2	Y	6	18	1			11
							7	9									

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
01	2090	N	551	-0-	-1539	-0-	56	1	487	2	Y	7					22
							8	9									
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	42	1	331	2	Y	4					26
							4	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	59	1	484	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	60	1	377	2	Y	5					17
							6	9									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	57	1	459	2	Y	6					23
							7	9									
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	45	1	405	2	Y	6	18	1			11
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	217	1	1920	2	N	2					43
							2	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	200	1	1869	2	N	2	6	1			39
							2	9									
03	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	200	1	1687	2	N	4					43
							4	9									
04	2070	N	1409	-0-	-661	-0-	131	1	1272	2	N	5	6	1			42
							6	9									
05	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	211	1	2012	2	N	6	6	1			42
							7	9									
06	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	175	1	1506	2	N	6	7	1			41
							7	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-

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
01	1178	N	2158	-0-	980 B	-59209	238	1	1911	3	N	8					10
							9	9									
02	1064	N	1661	-0-	597 B	-58612	184	1	1471	3	N	5	8	1			7
							6	9									
03	1178	N	1652	-0-	474 B	-58138	185	1	1463	3	N	4	8	1			3
							4	9									
04	1140	N	1161	-0-	21 B	-58117	120	1	1038	3	N	3					6
							3	9									
*05	1178	N	1177	-0-	-1 B	-58117	108	1	1063	3	N	5	9	1			2
							6	9									
06	1140	N	943	-0-	-197 B	-58117	96	1	843	2	N	4					6
							4	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					23
03	14B2 EXT	996	-0-	996	996	996	3				N	-0-					23
04	14B2 EXT	834	-0-	834	1830	834	3				N	-0-					23
05	14B2 EXT	703	-0-	703	2533	703	3				N	-0-					23
*06	3108 X	575	-0-	-2533	-0-	575	3				N	-0-					23

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

01	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					10
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	3			N	-0-					10
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					10
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					10
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					10
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6			3

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	159	2	N	-0-					24
							7	3									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	64	1	114	2	N	-0-					24
							49	3									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	103	1	223	2	N	-0-					24
							79	3									
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	25	1	66	2	N	-0-					24
							25	3									
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	90	1	199	2	N	-0-					24
							53	3									
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	79	1	158	2	N	-0-	21	6			3
							58	3									

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	521	1	1497	2	N	-0-					5
							58	3									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	580	1	1031	2	N	-0-					5
							439	3									
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	531	1	1153	2	N	-0-					5
							405	3									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	410	1	1090	2	N	-0-					5
							395	3									
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	524	1	1162	2	N	-0-					5
							307	3									
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	516	1	1030	2	N	-0-					5
							376	3									

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	3	6	9	N	5					13
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					13
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2541	3	7	9	N	6	3	8			16
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					16
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	N	1	1	8			16
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					16

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	3	3	9	N	3					96
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	3	7	9	N	6	2	8			100
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1745	3	10	9	N	9	2	8			107
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1556	3	2	9	N	2	2	8			107
05	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1716	3	3	9	N	3					110
06	1710	N	1218	-0-	-492	-0-	1217	3	1	9	N	1					111

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					80
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1128	3	21	9	N	19					99
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1197	3	33	9	N	30					129
04	1680	N	1332	-0-	-348	-0-	1332	3			N	-0-	80	1			49
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1308	3	9	9	N	8					57
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					57

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					38
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	N	1					39
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					39
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					39
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					39
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					39

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					13
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	479	3			N	-0-					13
03	682	N	324	-0-	-358	-0-	324	3			N	-0-					13
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					13
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					13
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2806	3	8	9	N	7					121
02	2716	X	2544	-0-	-172	-0-	2532	3	12	9	N	11					132
03	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	2775	3	6	9	N	5					137
04	2730	X	2666	-0-	-64	-0-	2664	3	2	9	N	2					139
05	2821	X	997	-0-	-1824	-0-	996	3	1	9	N	1					140
06	2730	X	1518	-0-	-1212	-0-	1518	3			N	-0-					140

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5053	3	1	9	N	1	1	8			60
*02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4757	3	10	9	N	9					69
*03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3801	3	6	9	N	5	1	8			73
*04	3150	X	2508	-0-	-642	-0-	2504	3	4	9	N	4	52	1	1	8	24
*05	3255	X	2402	-0-	-853	-0-	2399	3	3	9	N	3					27
06	3150	X	2657	-0-	-493	-0-	2651	3	6	9	N	5	2	8			30

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	837	N	527	-0-	-310	-0-	527	3			N	-0-					121
02	784	N	567	-0-	-217	-0-	567	3			N	-0-					121
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	731	3	1	9	N	1	1	8			121
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	N	1					122
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					122
06	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	3			N	-0-					122

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

01	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	2445	3			N	-0-					116
02	2548	X	1871	-0-	-677	-0-	1871	3			N	-0-					116
03	2821	X	1767	-0-	-1054	-0-	1767	3			N	-0-					116
04	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	1754	3	2	9	N	2	55	1			63
05	2759	X	1873	-0-	-886	-0-	1873	3			N	-0-					63
06	2370	X	1632	-0-	-738	-0-	1632	3			N	-0-					63

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

01	3007	X	2326	-0-	-681	-0-	2303	3	23	9	N	21					27
02	2716	X	2115	-0-	-601	-0-	2105	3	10	9	N	9					36
03	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	2415	3			N	-0-					36
04	2670	X	2026	-0-	-644	-0-	2003	3	23	9	N	21	1	8			56
05	2759	X	821	-0-	-1938	-0-	819	3	2	9	N	2					58
06	2340	X	1377	-0-	-963	-0-	1373	3	4	9	N	4					62

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	226	1	2199	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	190	1	1941	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1426	-0-	-558	-0-	127	1	1296	3	Y	3					3
							3	9									
04	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	189	1	1970	3	Y	-0-					3
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	249	1	2183	3	Y	-0-					3
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	145	1	1424	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9931	-0-	-1353	-0-	927	1	8985	3	Y	17	46	1			19
							19	9									
02	9488	X	9065	-0-	-423	-0-	808	1	8257	3	Y	-0-					19
03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	915	1	9341	3	Y	23					42
							25	9									
04	9600	X	8802	-0-	-798	-0-	771	1	8031	3	Y	-0-					42
*05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1183	1	10383	3	Y	-0-					42
*06	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	966	1	9469	2	Y	27	49	1			20
							30	9									

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
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	236	1	1893	3	Y	10					10
							11	9									
02	1932	N	1886	-0-	-46	-0-	209	1	1670	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
03	2139	N	1700	-0-	-439	-0-	190	1	1504	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
04	2070	N	1793	-0-	-277	-0-	185	1	1604	3	Y	4					4
							4	9									
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	211	1	2074	3	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
*06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	207	1	1821	2	Y	5					5
							6	9									

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
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	60	1	482	3	Y	2					2
							2	9									
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	55	1	442	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	61	1	484	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	490	3	Y	1					1
							1	9									
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	58	1	510	2	Y	1					1
							1	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	90	1	918	3	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	94	1	948	3	Y	2					2
							2	9									
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	87	1	909	3	Y	-0-					2
*05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	112	1	984	3	Y	-0-					2
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	980	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	524	3	Y	1					1
							1	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	Y	-0-					1
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	3	Y	-0-					1
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	56	1	545	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	381	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	328	1	2628	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1897	-0-	-1358	-0-	213	1	1684	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	711	-0-	-2619	-0-	73	1	638	3	Y	-0-					-0-
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	338	1	3324	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	338	1	2969	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	13042	-0-	-1218	-0-	1434	1	11533	3	Y	68					81
							75	9									
02	12600	X	11600	-0-	-1000	-0-	1281	1	10276	3	Y	39	69	1			51
							43	9									
03	13485	X	12430	-0-	-1055	-0-	1393	1	11000	3	Y	34	74	1			11
							37	9									
04	12630	X	11685	-0-	-945	-0-	1204	1	10452	3	Y	26					37
							29	9									
*05	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	1236	1	12157	3	Y	41	74	1			4
							45	9									
*06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	1316	1	11574	2	Y	37					41
							41	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	339	1	3288	3	N	6	17	1			8
							7	9									
02	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	279	1	2848	3	N	-0-					8
03	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	301	1	3077	3	N	8					16
							9	9									
04	3510	X	2909	-0-	-601	-0-	255	1	2654	3	N	-0-					16
*05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	432	1	3793	3	N	-0-					16
*06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	349	1	3417	2	N	10	18	1			8
							11	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	371	1	3602	3	Y	5	15	1			9
							6	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	371	1	3801	3	Y	-0-					9
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	415	1	4230	3	Y	7					16
							8	9									
04	4140	X	3445	-0-	-695	-0-	302	1	3143	3	Y	-0-					16
*05	4371	X	3675	-0-	-696	-0-	376	1	3299	3	Y	-0-					16
06	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	326	1	3201	2	Y	9	16	1			9
							10	9									

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
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	Y	2					4
							2	9									
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	43	1	346	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	46	1	364	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	40	1	348	3	Y	1					3
							1	9									
*05	434	N	430	-0-	-4	-0-	40	1	389	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	1					3
							1	9									

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
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	46	1	370	3	Y	2					6
							2	9									
02	444	N	379	-0-	-65	-0-	41	1	337	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	52	1	407	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	412	3	Y	1					5
							1	9									
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	452	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	437	2	Y	1					4
							1	9									

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	621	1	6024	3	N	8	22	1			13
							9	9									
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	523	1	5349	3	N	-0-					13
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	582	1	5932	3	N	11					24
							12	9									
04	6270	X	5856	-0-	-414	-0-	512	1	5344	3	N	-0-					24
*05	6479	X	6308	-0-	-171	-0-	646	1	5662	3	N	-0-					24
06	6270	X	5605	-0-	-665	-0-	518	1	5073	2	N	13	23	1			14
							14	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	306	1	2462	3	N	23					32
							25	9									
02	3108	X	2426	-0-	-682	-0-	267	1	2145	3	N	13	23	1			22
							14	9									
03	3441	X	2740	-0-	-701	-0-	307	1	2420	3	N	12	25	1			9
							13	9									
04	2970	X	2344	-0-	-626	-0-	241	1	2093	3	N	9					18
							10	9									
*05	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	266	1	2607	3	N	14	25	1			7
							15	9									
06	2700	X	2006	-0-	-694	-0-	203	1	1790	2	N	12					19
							13	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2089	-0-	-732	-0-	229	1	1841	3	N	17					21
							19	9									
02	2520	X	2044	-0-	-476	-0-	225	1	1808	3	N	10	18	1			13
							11	9									
03	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	275	1	2175	3	N	9	19	1			3
							10	9									
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	253	1	2199	3	N	6					9
							7	9									
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	301	1	2959	3	N	10	19	1			-0-
							11	9									
*06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	318	1	2796	2	N	9					9
							10	9									

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	89	1	85	2	N	48	63	1			47
							53	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	209	1	204	2	N	47	32	1			62
							52	9									
03	496	N	145	-0-	-351	-0-	63	1	62	2	N	18					80
							20	9									
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	74	1	86	2	N	10	30	1			60
							11	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	112	2	N	18	45	1			33
							20	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	89	1	85	2	N	48	63	1			47
							53	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	209	1	204	2	N	47	32	1			62
							52	9									
03	496	N	145	-0-	-351	-0-	63	1	62	2	N	18					80
							20	9									
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	74	1	86	2	N	10	30	1			60
							11	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	112	2	N	18	45	1			33
							20	9									

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	124	1	1776	3	Y	33	46	1	2	8	3
							36	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1631	3	Y	37	4	8			36
							41	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	124	1	1051	3	Y	21	39	1	2	8	16
							23	9									
04	1830	N	677	-0-	-1153	-0-	60	1	608	3	Y	8					24
							9	9									
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	124	1	1711	3	Y	22	39	1	1	8	6
							24	9									
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	120	1	1423	3	Y	22	1	8			27
							24	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

01	2852	X	2447	-0-	-405	-0-	124	1	2273	3	Y	45	64	1	2	8	30
							50	9									
02	2548	X	2291	-0-	-257	-0-	112	1	2131	3	Y	44	5	8			69
							48	9									
03	2790	X	2202	-0-	-588	-0-	124	1	2037	3	Y	37	70	1	3	8	33
							41	9									
04	2370	N	1042	-0-	-1328	-0-	60	1	948	3	Y	31	2	8			62
							34	9									
05	2542	N	1480	-0-	-1062	-0-	124	1	1332	3	Y	22	59	1	1	8	24
							24	9									
06	2130	N	1311	-0-	-819	-0-	120	1	1180	3	Y	10	1	8			33
							11	9									

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
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	124	1	1471	3	Y	21	30	1	1	8	13
							23	9									
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	112	1	1494	3	Y	12	3	8			22
							13	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	124	1	1331	3	Y	16	29	1	2	8	7
							18	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	3	Y	15	1	8			21
							17	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1371	3	Y	13	32	1			2
							14	9									
06	1410	N	995	-0-	-415	-0-	60	1	923	3	Y	11	1	8			12
							12	9									

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
01	3100	N	2626	-0-	-474	1904	124	1	2463	3	Y	35	49	1	2	8	32
							39	9									
02	2800	N	2412	-0-	-388	1516	112	1	2264	3	Y	33	4	8			61
							36	9									
03	3100	N	2313	-0-	-787	729	124	1	2156	3	Y	30	54	1	3	8	34
							33	9									
04	2830	N	2101	-0-	-729	-0-	120	1	1947	3	Y	31	2	8			63
							34	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	3	Y	26	60	1	1	8	28
							29	9									
*06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	120	1	2314	3	Y	26	1	8			53
							29	9									

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
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	Y	-0-					12
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	771	3	Y	-0-					12
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	62	1	664	3	Y	-0-					12
04	510	N	263	-0-	-247	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					12
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	31	1	359	3	Y	-0-					12
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	60	1	664	3	Y	-0-					12

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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-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
01	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9152	3	7	9	Y	6					6
02	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8477	3	393	9	Y	357	363	1			-0-
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9521	3	11	9	Y	10					10
04	10620	X	8346	-0-	-2274	-0-	8335	3	11	9	Y	10					20
05	10974	X	8598	-0-	-2376	-0-	8592	3	6	9	Y	5					25
06	9510	X	7837	-0-	-1673	-0-	7831	3	6	9	Y	5					30

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

01	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	2470	1	7723	3	N	-0-					-0-
02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	3306	1	6713	3	N	-0-					-0-
03	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	2846	1	7295	3	N	-0-					-0-
04	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	2466	1	6274	3	N	-0-					-0-
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	3063	1	6615	3	N	-0-					-0-
*06	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	2328	1	8267	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2019

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					97
02	T. A.		25	-0-	25	25	8	1	17	3	Y	-0-					97
03	T. A.		18	-0-	18	43	5	1	13	3	Y	-0-					97
04	66	N	23	-0-	-43	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					97
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	Y	-0-					97
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
06	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

01	5580	X	4496	-0-	-1084	-0-	1082	1	3383	3	N	28					136
							31	9									
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	1710	1	3472	3	N	24					160
							26	9									
03	5580	X	740	-0-	-4840	-0-	207	1	530	3	N	3					163
							3	9									
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					163
05	5766	X	1641	-0-	-4125	-0-	516	1	1115	3	N	9					172
							10	9									
06	5580	X	4028	-0-	-1552	-0-	879	1	3123	3	N	24					196
							26	9									

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	959	1	584	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	826	-0-	-434	-0-	320	1	506	2	N	-0-			-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	615	1	786	2	N	-0-			-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1784	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	7534	-0-	4434	4434	7534	2			N	-0-			-0-
*06	3000	N	8086	-0-	5086	9520	2235	1	5851	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	992	N	844	-0-	-148	-0-	525	1	319	2	N	-0-			-0-
02	952	N	586	-0-	-366	-0-	227	1	359	2	N	-0-			-0-
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	412	1	528	2	N	-0-			-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	N	-0-			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	325	1	852	2	N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

01	496	N	413	-0-	-83	-0-	257	1	156	2	N	-0-			-0-
02	476	N	293	-0-	-183	-0-	113	1	180	2	N	-0-			-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	200	1	257	2	N	-0-			-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	16	1	340	2	N	-0-			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			-0-
06	450	N	222	-0-	-228	-0-	61	1	161	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
01	18290	974	-0-	-17316	-0-	953	2	21	9	N	19					107
02	16520	4448	-0-	-12072	-0-	4448	2			N	-0-					107
03	18290	5820	-0-	-12470	-0-	5808	2	12	9	N	11					118
04	12540 #	7611	-0-	-4929	-0-	7600	2	11	9	N	10					128
05	6014 #	5886	-0-	-128	-0-	5886	2			N	-0-					128
06	5640 #	5434	-0-	-206	-0-	5434	2			N	-0-					128

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - P/A 01/09/19

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

01	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	77 1 55 9	411	2	Y	50					129
02	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	82 1 8 9	425	2	Y	7					136
03	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	88 1 14 9	543	2	Y	13					149
04	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	77 1 33 9	439	2	Y	30					179
*05	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	92 1 25 9	429	2	Y	23					202
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					202

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

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-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

01	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					67
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					67
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					67
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					67
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					67
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-	5	1			62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	3	13	9	N	12	10	1			2

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	369	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	398	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	385	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	413	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	513	1	2369	2	N	-0-					-0-
*06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	459	1	2061	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	45	1	218	2	N	-0-					1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	227	2	N	-0-					1
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	N	-0-					1
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	53	1	274	2	N	-0-					1
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	N	-0-					1
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-					1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

01	3224	X	2028	-0-	-1196	-0-	348	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1858	-0-	-1054	-0-	313	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1934	-0-	-608	-0-	299	1	1635	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1101	-0-	-1209	-0-	178	1	923	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	119	-0-	-1927	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	50	-0-	-1930	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

01	248	N	193	-0-	-55	-0-	33	1	160	2	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	28	1	137	2	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	34	1	188	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	2	N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	39	1	174	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

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-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	230	1	1108	2	N	-0-					36
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	211	1	1043	2	N	-0-					36
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	222	1	1212	2	N	-0-					36
04	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	175	1	912	2	N	-0-					36
05	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	219	1	1010	2	N	-0-					36
06	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	210	1	944	2	N	-0-					36

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	340	2	N	-0-					52
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	59	1	290	2	N	-0-					52
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	79	1	432	2	N	3					55
							3	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	80	1	414	2	N	-0-					55
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	92	1	425	2	N	-0-					55
*06	510	N	499	-0-	-11	-0-	90	1	405	2	N	4					59
							4	9									

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
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	202	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	177	1	873	2	N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	182	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	184	1	956	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	202	1	934	2	N	-0-					-0-
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	211	1	948	2	N	-0-					-0-

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
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	186	1	897	2	N	-0-					12
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	900	2	N	-0-					12
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	197	1	1079	2	N	-0-					12
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	172	1	896	2	N	-0-					12
05	1209	N	938	-0-	-271	-0-	167	1	771	2	N	-0-					12
06	1230	N	922	-0-	-308	-0-	168	1	754	2	N	-0-					12

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
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	576	1	2778	2	N	10					77
							11	9									
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	505	1	2498	2	N	1					78
							1	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	511	1	2792	2	N	-0-					78
04	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	517	1	2689	2	N	-0-					78
05	3379	X	3022	-0-	-357	-0-	538	1	2484	2	N	-0-					78
*06	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	561	1	2521	2	N	4					82
							4	9									

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
01	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	472	1	2276	2	N	-0-					32
02	2968	X	2509	-0-	-459	-0-	422	1	2087	2	N	-0-					32
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	476	1	2604	2	N	-0-					32
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	479	1	2491	2	N	-0-					32
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	535	1	2469	2	N	1					33
							1	9									
06	2970	X	2681	-0-	-289	-0-	487	1	2190	2	N	4					37
							4	9									

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	226	1	1089	2	N	-0-					23
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	190	1	941	2	N	-0-					23
03	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	175	1	955	2	N	-0-					23
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	192	1	997	2	N	-0-					23
05	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	192	1	887	2	N	-0-					23
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	224	1	1006	2	N	-0-					23

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	262	1	1263	2	N	5					47
							6	9									
02	1596	N	1252	-0-	-344	-0-	211	1	1041	2	N	-0-					47
03	1767	N	1429	-0-	-338	-0-	221	1	1208	2	N	-0-					47
04	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	192	1	1000	2	N	-0-					47
05	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	203	1	938	2	N	3					50
							3	9									
06	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	205	1	920	2	N	-0-					50

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2378	N	2376	-0-	-2	-0-	553	1	1823	3	N	-0-					-0-
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	611	1	2078	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3174	-0-	74	74	621	1	2553	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3200	-0-	200	274	671	1	2529	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3144	-0-	44	318	612	1	2532	3	N	-0-					-0-
*06	3257	X	2939	-0-	-318	-0-	654	1	2285	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
01	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	797	1	2629	3	N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	725	1	2468	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	3107	-0-	-1512	-0-	609	1	2498	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	3100	-0-	-1370	-0-	649	1	2451	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	3256	-0-	-1363	-0-	633	1	2623	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	696	1	2433	3	N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1984	N	1204	-0-	-780	-0-	85	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1732	-0-	-228	-0-	136	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1627	-0-	-791	-0-	131	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	128	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	185	1	2292	2	N	-0-					-0-
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	167	1	1937	2	N	-0-					-0-

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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	2	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	38	1	438	2	N	-0-					-0-

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
01	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	195	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	179	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	189	1	2001	2	N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	174	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	179	1	1946	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	173	1	1936	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
01	2542	N	2206	-0-	-336	-0-	156	1	2050	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	152	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1758	-0-	-598	-0-	141	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	212	1	2359	2	N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	190	1	2355	2	N	-0-					-0-
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	145	1	1689	2	N	-0-					-0-

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
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	40	1	533	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	43	1	477	2	N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	39	1	484	2	N	-0-					-0-
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	39	1	448	2	N	-0-					-0-

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
01	5735	X	1444	-0-	-4291	-0-	102	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	1172	-0-	-3896	-0-	92	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	1302	-0-	-4309	-0-	105	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1103	-0-	-2197	-0-	91	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1156	-0-	-425	-0-	86	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	100	1	1157	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	57	1	580	2	N	-0-					-0-
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	46	1	471	2	N	-0-					-0-
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	56	1	590	2	N	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	46	1	525	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	2	N	-0-					-0-
06	630	N	506	-0-	-124	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	312	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	293	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	314	1	3336	2	N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	289	1	3272	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3627	X	3614	-0-	-13	-0-	304	1	3309	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	285	1	3187	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

01	837	N	326	-0-	-511	-0-	29	1	297	2	N	-0-					-0-
02	756	N	188	-0-	-568	-0-	17	1	171	2	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	2	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

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-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

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-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	195	1	2563	2	N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	176	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	218	1	2494	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2399	-0-	-211	-0-	198	1	2200	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	191	1	2368	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2610	N	2302	-0-	-308	-0-	182	1	2119	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2503	-0-	-721	-0-	177	1	2326	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2645	-0-	-267	-0-	208	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1453	-0-	-1709	-0-	117	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	207	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	218	1	2700	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	207	1	2404	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4342	-0-	-91	-0-	306	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3173	-0-	-887	-0-	249	1	2924	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3875	-0-	-930	-0-	312	1	3563	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	304	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3934	-0-	-871	-0-	294	1	3640	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	308	1	3584	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

01	1891	X	1582	-0-	-309	-0-	112	1	1470	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1370	-0-	-254	-0-	108	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1509	-0-	-227	-0-	121	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	115	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1375	-0-	-268	-0-	103	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1415	-0-	-115	-0-	112	1	1303	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	407	1	5364	2	N	-0-					-0-
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	389	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	439	1	5013	2	N	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	427	1	4744	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	424	1	5252	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	423	1	4919	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	168	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	135	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	129	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	129	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	126	1	1370	2	N	-0-					-0-
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	119	1	1334	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	78	1	801	2	N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	76	1	808	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1	797	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	N	-0-					-0-
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	69	1	768	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	47	1	621	2	N	-0-			-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	42	1	492	2	N	-0-			-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	-0-			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	N	-0-			-0-
06	750	N	536	-0-	-214	-0-	42	1	494	2	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

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-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

01	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	N	-0-			-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	2	N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-			-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

01	310	N	294	-0-	-16	-0-	26	1	268	2	N	-0-			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	-0-			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	2	N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	N	-0-			-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

01	713	N	711	-0-	-2	-0-	63	1	648	2	N	-0-			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	N	-0-			-0-
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	54	1	570	2	N	-0-			-0-
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	48	1	541	2	N	-0-			-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	53	1	580	2	N	-0-			-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	2	N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	-0-			-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	18	1	187	2	N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	2	N	-0-			-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	1456	-0-	-3473	-0-	129	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	1184	-0-	-3268	-0-	106	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1180	-0-	-1021	-0-	102	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1196	-0-	-484	-0-	97	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1141	-0-	-502	-0-	96	1	1045	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	899	-0-	-511	-0-	74	1	825	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	83	1	848	2	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	750	2	N	-0-					-0-
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	79	1	836	2	N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	72	1	816	2	N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	74	1	810	2	N	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	69	1	773	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	97	1	994	2	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	112	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	112	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	125	1	1416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	124	1	1346	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	152	1	1698	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	656	1	8634	2	N	-0-					-0-
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	633	1	7419	2	N	-0-					-0-
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	581	1	6636	2	N	-0-					-0-
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	493	1	5480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	487	1	6034	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5790	X	5365	-0-	-425	-0-	425	1	4940	2	N	-0-					-0-

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
01	5952	X	5626	-0-	-326	-0-	500	1	5126	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5161	-0-	-131	-0-	463	1	4698	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	490	1	5198	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	454	1	5131	2	N	-0-					-0-
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	502	1	5470	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	485	1	5420	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

01	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	281	1	2887	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2945	-0-	-163	-0-	264	1	2681	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	288	1	3056	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3292	-0-	-8	-0-	267	1	3023	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	285	1	3109	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	264	1	2952	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

01	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	201	1	2650	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2465	-0-	-195	-0-	194	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2697	-0-	-186	-0-	217	1	2480	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2439	-0-	-351	-0-	201	1	2238	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	193	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	199	1	2311	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	N	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	63	1	741	2	N	-0-					-0-
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	74	1	841	2	N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	68	1	754	2	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	N	-0-					-0-
06	900	N	684	-0-	-216	-0-	54	1	630	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	27	1	299	2	N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	24	1	301	2	N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	N	-0-					-0-

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
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	126	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	115	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	96	1	1185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1530	N	1131	-0-	-399	-0-	90	1	1041	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3802	-0-	-1561	-0-	338	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	1670	-0-	-3146	-0-	150	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	1104	-0-	-4197	-0-	95	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	288	-0-	-4782	-0-	23	1	265	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	336	-0-	-3880	-0-	28	1	308	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	413	-0-	-3277	-0-	34	1	379	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1221	-0-	-267	-0-	86	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	1061	-0-	-171	-0-	83	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1271	-0-	-93	-0-	102	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1067	-0-	-193	-0-	88	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1120	-0-	-182	-0-	84	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1146	-0-	-84	-0-	91	1	1055	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 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
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	97	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	98	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	89	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	89	1	1105	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	88	1	1027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 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
01	6820	X	6315	-0-	-505	-0-	446	1	5869	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5785	-0-	-375	-0-	454	1	5331	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6230	-0-	-342	-0-	501	1	5729	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5953	-0-	-407	-0-	492	1	5460	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	454	1	5626	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6210	X	5967	-0-	-243	-0-	473	1	5493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	232	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	189	1	1912	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	209	1	2212	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	194	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	210	1	2282	2	N	-0-					-0-
*06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	199	1	2219	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	862	1	11348	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	665	1	7803	2	N	-0-					-0-
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	648	1	7406	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6289	-0-	-401	-0-	519	1	5770	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6243	-0-	-670	-0-	466	1	5776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6690	X	6612	-0-	-78	-0-	524	1	6087	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	111	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	104	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	133	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	125	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	137	1	1489	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	125	1	1399	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

01	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	103	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	96	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	101	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	96	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	88	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	91	1	1057	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

01	4836	X	3287	-0-	-1549	-0-	232	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2652	-0-	-736	-0-	208	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	453	1	5178	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	244	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	363	1	4490	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4860	X	3078	-0-	-1782	-0-	244	1	2834	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

01	4185	X	1417	-0-	-2768	-0-	100	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	270	-0-	-3482	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	632	-0-	-3522	-0-	51	1	581	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	653	-0-	-3097	-0-	54	1	599	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	647	-0-	-3228	-0-	48	1	599	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	860	-0-	-520	-0-	68	1	792	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	166	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2082	-0-	-46	-0-	164	1	1918	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	184	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	180	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	173	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1968	-0-	-252	-0-	156	1	1812	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

01	806	N	632	-0-	-174	-0-	45	1	587	2	N	-0-					-0-
02	644	N	536	-0-	-108	-0-	42	1	494	2	N	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	47	1	539	2	N	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	43	1	481	2	N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	39	1	487	2	N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	40	1	467	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	293	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2483	-0-	-1241	-0-	195	1	2288	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3459	-0-	-633	-0-	278	1	3181	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3804	-0-	-216	-0-	314	1	3490	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	281	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	1857	-0-	-2163	-0-	147	1	1710	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

01	279	N	131	-0-	-148	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

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-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

01	4061	X	2881	-0-	-1180	-0-	203	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	1928	-0-	-1740	-0-	151	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	1192	-0-	-2590	-0-	96	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	1116	-0-	-2154	-0-	92	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	200	1	2483	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	193	1	2247	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

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-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	26	-0-	-4345	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2	-0-	-3806	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	13	-0-	-2591	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1140	-0-	-180	-0-	94	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	408	1	5052	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	332	1	3855	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

01	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	216	1	2215	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2085	-0-	-99	-0-	187	1	1898	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2123	-0-	-326	-0-	183	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2292	-0-	-48	-0-	186	1	2105	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	190	1	2065	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	179	1	2004	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

01	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	399	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3701	-0-	-583	-0-	332	1	3369	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4316	-0-	-427	-0-	372	1	3944	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4115	-0-	-325	-0-	334	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	365	1	3974	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4350	X	4318	-0-	-32	-0-	355	1	3963	2	N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	685	2	N	2					91
							2	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	N	-0-					91
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	59	1	675	2	N	-0-					91
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	56	1	623	2	N	-0-					91
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	51	1	635	2	N	1	1	8			91
							1	9									
06	720	N	514	-0-	-206	-0-	41	1	473	2	N	-0-					91

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

01	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	250	1	3298	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	1940	-0-	-1532	-0-	152	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2071	-0-	-1773	-0-	167	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	1570	-0-	-2120	-0-	130	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	1254	-0-	-2559	-0-	94	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1354	-0-	-2066	-0-	107	1	1247	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	N	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	57	1	666	2	N	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	62	1	706	2	N	-0-					-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	59	1	660	2	N	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	56	1	694	2	N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	57	1	661	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

01	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

01	5022	X	2904	-0-	-2118	-0-	205	1	2699	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3058	-0-	-1114	-0-	240	1	2818	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	255	1	2919	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2901	-0-	-759	-0-	240	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2969	-0-	-813	-0-	222	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	221	1	2570	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

01	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	395	1	5196	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4917	-0-	-459	-0-	386	1	4531	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5324	-0-	-442	-0-	428	1	4896	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4855	-0-	-545	-0-	401	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5094	-0-	-486	-0-	381	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4907	-0-	-493	-0-	389	1	4518	2	N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	6	-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-			-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	2	N	-0-			-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	N	-0-			-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

01	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	827 20	1 9	2921	2	N	18			98
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	799 19	1 9	2779	2	N	17			115
03	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	877 22	1 9	2969	2	N	20			135
04	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	845 8	1 9	2952	2	N	7			142
05	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	877 12	1 9	2902	2	N	11			153
*06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	848 13	1 9	3003	2	N	12			165

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

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-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

01	465	N	410	-0-	-55	-0-	81	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	67	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	74	1	347	2	Y	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	65	1	391	2	Y	-0-			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	71	1	408	2	Y	-0-			-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	72	1	420	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

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-

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
01	868	N	793	-0-	-75	-0-	156	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	129	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	142	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	141	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	149	1	849	2	Y	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	143	1	836	2	Y	-0-					-0-

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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	575	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	53	1	560	2	N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	48	1	542	2	N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	42	1	455	2	N	-0-					-0-
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	37	1	411	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

01	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	977	1	5377	2	N	-0-					-0-
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	882	1	9189	2	N	-0-					-0-
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	977	1	8377	2	N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	945	1	7297	2	N	-0-					-0-
05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	977	1	7559	2	N	-0-					-0-
*06	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	945	1	7144	2	N	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

01	14B2	EXT	643	-0-	643	643	388	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	630	-0-	630	1273	464	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	817	-0-	817	2090	586	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	743	-0-	743	2833	450	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	824	-0-	824	3657	457	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3657					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

01	3000	N	1865	-0-	-1135	11450	1126	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1507	-0-	-1293	10157	1111	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1662	-0-	-1438	8719	1530	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1669	-0-	-1331	7388	1011	1	658	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1620	-0-	-1480	5908	1205	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5908					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	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

01	3000	N	1383	-0-	-1617	16783	835	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1802	-0-	-998	15785	1328	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2132	-0-	-968	14817	1193	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2134	-0-	-866	13951	1293	1	841	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2172	-0-	-928	13023	899	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13023					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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	1			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	563	1	859	2	Y	5					107
							6	9									
02	1232	N	1147	-0-	-85 B	-0-	388	1	755	2	Y	4					111
							4	9									
03	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	766	1	1807	2	Y	11					122
							12	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	532	1	1352	2	Y	15					137
							17	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	629	1	1218	2	Y	-0-					137
06	1890	N	1318	-0-	-572 B	-0-	622	1	696	2	Y	-0-					137

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	76	-0-	14 B	-611697	14	1	61	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	56	N	123	-0-	67 B	-611630	22	1	99	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	31	N	67	-0-	36 B	-611594	13	1	54	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	60	N	68	-0-	8 B	-611586	13	1	53	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	62	N	33	-0-	-29 B	-611586	7	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	60	N	103	-0-	43 B	-611543	20	1	81	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-	-45 B	-370778	20	1	89	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	84	N	147	-0-	63 B	-370715	26	1	118	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	62	N	192	-0-	130 B	-370585	37	1	153	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	T. A.		170	-0-	170 B	-370415	32	1	135	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	T. A.		204	-0-	204 B	-370211	40	1	161	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*06	T. A.		194	-0-	194 B	-370017	37	1	154	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	157	-0-	-60 B	-310174	29	1	128	2	Y	-0-					2
02	112	N	211	-0-	99 B	-310075	38	1	173	2	Y	-0-					2
03	62	N	154	-0-	92 B	-309983	30	1	124	2	Y	-0-					2
04	150	N	224	-0-	74 B	-309909	43	1	181	2	Y	-0-					2
05	248	N	214	-0-	-34 B	-309909	42	1	172	2	Y	-0-					2
06	150	N	88	-0-	-62 B	-309909	17	1	71	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11 B	-662670	26	1	116	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	112	N	178	-0-	66 B	-662604	32	1	143	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	124	N	183	-0-	59 B	-662545	35	1	145	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	150	N	130	-0-	-20 B	-662545	25	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	216	-0-	30 B	-662515	42	1	170	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	180	N	132	-0-	-48 B	-662515	25	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12 B	-614630	21	1	90	2	Y	1	2	1			49
							1	9									
02	84	N	147	-0-	63 B	-614567	26	1	118	2	Y	3	3	1			49
							3	9									
03	124	N	78	-0-	-46 B	-614567	15	1	62	2	Y	1	2	1			48
							1	9									
04	120	N	131	-0-	11 B	-614556	25	1	105	2	Y	1	1	1			48
							1	9									
05	155	N	108	-0-	-47 B	-614556	21	1	85	2	Y	2	2	1			48
							2	9									
06	90	N	62	-0-	-28 B	-614556	12	1	49	2	Y	1	1	1			48
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1876	-0-	47 B	-686268	343	1	1507	2	Y	24	37	1			11
							26	9									
02	1708	N	1795	-0-	87 B	-686181	319	1	1440	2	Y	33	40	1			4
							36	9									
03	1891	N	1907	-0-	16 B	-686165	365	1	1516	2	Y	24	19	1			9
							26	9									
04	1770	N	1789	-0-	19 B	-686146	340	1	1424	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
05	1829	N	2109	-0-	280 B	-685866	409	1	1659	2	Y	37	43	1			10
							41	9									
*06	1770	N	1926	-0-	156 B	-685710	370	1	1535	2	Y	19	15	1			14
							21	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	67	-0-	5 B	-782602	12	1	54	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
02	56	N	40	-0-	-16 B	-782602	7	1	33	2	Y	-0-	1	1			21
03	62	N	58	-0-	-4 B	-782602	11	1	46	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
04	60	N	46	-0-	-14 B	-782602	9	1	37	2	Y	-0-					21
05	31	N	63	-0-	32 B	-782570	12	1	50	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*06	60	N	49	-0-	-11 B	-782570	9	1	39	2	Y	1	1	1			21
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-525402					Y	9	179	1			29
02	0	N	39	-0-	39 B	-525363	7	1	29	2	Y	3	1	1			31
							3	9									
03	0	N	100	-0-	100 B	-525263	19	1	81	2	Y	-0-	1	1			30
04	0	N	109	-0-	109 B	-525154	21	1	86	2	Y	2	1	1			31
							2	9									
05	31	N	442	-0-	411 B	-524743	355	1	79	2	Y	7	9	1			29
							8	9									
*06	90	N	165	-0-	75 B	-524668	31	1	131	2	Y	3	2	1			30
							3	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	32	-0-	1 B	-85938	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	29	-0-	1 B	-85937	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-85937	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-85937	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	32	-0-	1 B	-85936	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-85936	4	1	17	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

01	837	N	909	-0-	72 B	-416091	166	1	730	2	Y	12	18	1			6
							13	9									
02	756	N	732	-0-	-24 B	-416091	130	1	588	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
03	837	N	767	-0-	-70 B	-416091	147	1	610	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	780	N	773	-0-	-7 B	-416091	147	1	614	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
05	806	N	873	-0-	67 B	-416024	169	1	687	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
*06	750	N	699	-0-	-51 B	-416024	134	1	557	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

01	3999	X	3593	-0-	-406 B	-0-	657	1	2885	2	Y	46	71	1			25
							51	9									
02	3612	X	3536	-0-	-76 B	-0-	628	1	2836	2	Y	65	78	1			12
							72	9									
03	3999	X	3422	-0-	-577 B	-0-	655	1	2720	2	Y	43	35	1			20
							47	9									
04	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	733	1	3066	2	Y	50	35	1			35
							55	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-	772	1	3129	2	Y	68	80	1			23
							75	9									
*06	3780	X	3683	-0-	-97 B	-0-	707	1	2935	2	Y	37	29	1			31
							41	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	74	-0-	12 B	-78500	14	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	112	-0-	28 B	-78472	20	1	90	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	62	N	127	-0-	65 B	-78407	24	1	101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	60	N	124	-0-	64 B	-78343	24	1	99	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	126	-0-	2 B	-78341	24	1	99	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	120	N	65	-0-	-55 B	-78341	12	1	52	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
01	4836	X	4732	-0-	-104 B	-60038	865	1	3799	2	Y	62	94	1			25
							68	9									
02	4368	X	4203	-0-	-165 B	-60038	746	1	3371	2	Y	78	92	1			11
							86	9									
03	4743	X	4551	-0-	-192 B	-60038	871	1	3618	2	Y	56	45	1			22
							62	9									
04	4530	X	4618	-0-	88 B	-59950	878	1	3673	2	Y	61	42	1			41
							67	9									
05	4681	X	4923	-0-	242 B	-59708	956	1	3875	2	Y	84	99	1			26
							92	9									
*06	4530	X	4548	-0-	18 B	-59690	873	1	3625	2	Y	45	36	1			35
							50	9									

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
01	2573	N	2161	-0-	-412 B	-280239	401	1	1760	2	Y	-0-					1
02	2184	N	2196	-0-	12 B	-280227	398	1	1798	2	Y	-0-					1
03	2046	N	2449	-0-	403 B	-279824	475	1	1974	2	Y	-0-					1
04	2100	N	1867	-0-	-233 B	-279824	360	1	1507	2	Y	-0-					1
05	2387	N	910	-0-	-1477 B	-279824	180	1	730	2	Y	-0-					1
06	2310	N	2509	-0-	199 B	-279625	487	1	2022	2	Y	-0-					1

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
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	97	1	428	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	84	1	380	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	713	N	492	-0-	-221 B	-0-	94	1	391	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	450	N	112	-0-	-338 B	-0-	21	1	89	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	465	N	127	-0-	-338 B	-0-	25	1	100	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	450	N	382	-0-	-68 B	-0-	73	1	305	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1666	-0-	116 B	-549833	309	1	1357	2	Y	-0-					1
02	1428	N	1478	-0-	50 B	-549783	268	1	1210	2	Y	-0-					1
03	1581	N	1748	-0-	167 B	-549616	339	1	1409	2	Y	-0-					1
04	1530	N	1798	-0-	268 B	-549348	347	1	1451	2	Y	-0-					1
05	1581	N	1693	-0-	112 B	-549236	335	1	1358	2	Y	-0-					1
06	1530	N	1377	-0-	-153 B	-549236	267	1	1110	2	Y	-0-					1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16 B	-87302	3	1	12	2	Y	-0-					32
02	2	N	121	-0-	119 B	-87183	22	1	99	2	Y	-0-					32
03	31	N	62	-0-	31 B	-87152	12	1	50	2	Y	-0-					32
04	T. A.		48	-0-	48 B	-87104	9	1	39	2	Y	-0-					32
*05	1892	X	20	-0-	-1872 B	-87104	4	1	16	2	Y	-0-					32
06	T. A.		109	-0-	109 B	-86995	21	1	88	2	Y	-0-					32

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

01	62	N	136	-0-	74 B	-8988	25	1	109	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	84	N	91	-0-	7 B	-8981	16	1	73	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	93	N	119	-0-	26 B	-8955	23	1	94	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	60	N	92	-0-	32 B	-8923	18	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	125	-0-	63 B	-8860	24	1	98	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	60	N	48	-0-	-12 B	-8860	9	1	39	2	Y	-0-					1

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	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

01	1395	N	1189	-0-	-206 B	-0-	217	1	954	2	Y	16	24	1			9
							18	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	227	1	1024	2	Y	23	28	1			4
							25	9									
03	1333	N	1243	-0-	-90 B	-0-	238	1	987	2	Y	16	13	1			7
							18	9									
04	1140	N	985	-0-	-155 B	-0-	187	1	784	2	Y	13	9	1			11
							14	9									
05	1364	N	554	-0-	-810 B	-0-	108	1	436	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
*06	1200	N	846	-0-	-354 B	-0-	162	1	674	2	Y	9	7	1			11
							10	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1452	2	Y	23	36	1			10
								25	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1427	2	Y	33	38	1			5
								36	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1314	2	Y	20	17	1			8
								22	9									
04	1680	N	1585	-0-	-95	B	-0-	301	1	1260	2	Y	22	15	1			15
								24	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	379	1	1537	2	Y	33	39	1			9
								36	9									
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1311	2	Y	16	13	1			12
								18	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

01	4433	X	3768	-0-	-665	B	-0-	699	1	3069	2	Y	-0-					3
02	3470	X	3470	-0-	-0-	B	-0-	629	1	2841	2	Y	-0-					3
03	3596	X	3511	-0-	-85	B	-0-	681	1	2830	2	Y	-0-					3
04	3949	X	3949	-0-	-0-	B	-0-	762	1	3187	2	Y	-0-					3
05	3939	X	3939	-0-	-0-	B	-0-	779	1	3160	2	Y	-0-					3
*06	3781	X	3781	-0-	-0-	B	-0-	734	1	3047	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

01	1364	N	1337	-0-	-27	B	-0-	248	1	1089	2	Y	-0-					7
02	1288	N	1235	-0-	-53	B	-0-	224	1	1011	2	Y	-0-					7
03	1395	N	1273	-0-	-122	B	-0-	247	1	1026	2	Y	-0-					7
04	1290	N	1263	-0-	-27	B	-0-	244	1	1019	2	Y	-0-					7
05	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	274	1	1109	2	Y	-0-					7
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	243	1	1009	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

01	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	344	1	1511	2	Y	25	35	1			3
								28	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1414	2	Y	33	33	1			3
								36	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1370	2	Y	22	17	1			8
								24	9									
04	1710	N	1691	-0-	-19	B	-0-	321	1	1345	2	Y	23	16	1			15
								25	9									
05	1767	N	1564	-0-	-203	B	-0-	303	1	1231	2	Y	27	32	1			10
								30	9									
*06	1680	N	1349	-0-	-331	B	-0-	259	1	1075	2	Y	14	11	1			13
								15	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	151	1	663	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
02	756	N	745	-0-	-11 B	-0-	132	1	598	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	154	1	642	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	152	1	636	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	170	1	690	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
*06	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	148	1	616	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

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
01	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	286	1	1258	2	N	21	30	1			3
							23	9									
02	1260	N	763	-0-	-497 B	-0-	136	1	612	2	N	14	14	1			3
							15	9									
03	1271	N	768	-0-	-503 B	-0-	147	1	611	2	N	9	8	1			4
							10	9									
04	1350	N	366	-0-	-984 B	-0-	69	1	291	2	N	5	3	1			6
							6	9									
05	837	N	441	-0-	-396 B	-0-	86	1	347	2	N	7	9	1			4
							8	9									
*06	750	N	496	-0-	-254 B	-0-	95	1	395	2	N	5	4	1			5
							6	9									

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
01	41	N	-0-	-0-	-41 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	11414	X	2693	-0-	-8721 B	-0-	295	1	2396	2	Y	2					70
							2	9									
02	3052	X	2541	-0-	-511 B	-0-	295	1	2244	2	Y	2					72
							2	9									
03	3379	X	2205	-0-	-1174 B	-0-	295	1	1903	2	Y	6					78
							7	9									
04	2730	X	2229	-0-	-501 B	-0-	295	1	1932	2	Y	2					80
							2	9									
05	2821	X	1012	-0-	-1809 B	-0-	295	1	716	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
06	2730	X	2507	-0-	-223 B	-0-	295	1	2209	2	Y	3	3	8			80
							3	9									

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
01	5852	X	1783	-0-	-4069 B	-0-	260	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	260	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	866	-0-	-405 B	-0-	260	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	797	-0-	-943 B	-0-	260	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	728	-0-	-698 B	-0-	260	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68 B	-0-	260	1	512	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

01	1355	N	792	-0-	-563 B	-0-	25	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	25	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	25	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173 B	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
*06	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	25	1	834	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

01	806	N	217	-0-	-589 B	-0-	217	2			N	-0-					152
02	588	N	120	-0-	-468 B	-0-	120	2			N	-0-					152
03	589	N	193	-0-	-396 B	-0-	193	2			N	-0-					152
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					152
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					152
*06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	276	2	22	9	N	20					172

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					111
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-					111
03	372	N	167	-0-	-205 B	-0-	167	2			N	-0-					111
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					111
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					111
*06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					111

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

01	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-					70
02	56	N	25	-0-	-31 B	-0-	25	2			N	-0-					70
03	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

01	620	N	520	-0-	-100	B	-0-	36	1	478	2	N	5	5	1			117
								6	9									
02	560	N	513	-0-	-47	B	-0-	34	1	473	2	N	5	5	1			117
								6	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	31	1	486	2	N	5	5	1			117
								6	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	32	1	554	2	N	5	5	1			117
								6	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	36	1	542	2	N	-0-					117
*06	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	38	1	510	2	N	5	5	1			117
								6	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

01	248	N	203	-0-	-45	B	-1206	14	1	187	2	N	2	2	1			128
								2	9									
02	0	N	208	-0-	208	B	-998	14	1	192	2	N	2	2	1			128
								2	9									
03	0	N	211	-0-	211	B	-787	13	1	196	2	N	2	2	1			128
								2	9									
04	210	N	238	-0-	28	B	-759	13	1	222	2	N	3	3	1			128
								3	9									
05	217	N	237	-0-	20	B	-739	15	1	222	2	N	-0-					128
06	210	N	233	-0-	23	B	-716	16	1	215	2	N	2	2	1			128
								2	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	9	9	1			128
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	9	9	1			128
03	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	9	9	1			128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9	9	1			128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9	9	1			128

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

01	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	41	1	544	2	N	11	11	1			25
								12	9									
02	616	N	507	-0-	-109	B	-0-	33	1	462	2	N	11	11	1			25
								12	9									
03	527	N	521	-0-	-6	B	-0-	31	1	478	2	N	11	11	1			25
								12	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	32	1	548	2	N	11	11	1			25
								12	9									
05	558	N	546	-0-	-12	B	-0-	34	1	512	2	N	-0-					25
06	510	N	261	-0-	-249	B	-0-	17	1	232	2	N	11	11	1			25
								12	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

01	2821	X	942	-0-	-1879	B	-0-	66	1	876	2	N	-0-					36
02	4032	X	2522	-0-	-1510	B	-0-	170	1	2352	2	N	-0-					36
03	4464	X	3438	-0-	-1026	B	-0-	209	1	3229	2	N	-0-					36
04	4320	X	2175	-0-	-2145	B	-0-	120	1	2055	2	N	-0-					36
05	4464	X	2944	-0-	-1520	B	-0-	182	1	2762	2	N	-0-					36
06	3330	X	2425	-0-	-905	B	-0-	167	1	2258	2	N	-0-					36

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

01	2232	N	1677	-0-	-555	B	-0-	115	1	1541	2	N	19	19	1			134
								21	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1362	2	N	19	19	1			134
								21	9									
03	2595	N	2595	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2281	2	N	151	185	1			100
								166	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2226	2	N	19	19	1			100
								21	9									
05	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2384	2	N	-0-					100
06	2160	N	1138	-0-	-1022	B	-0-	77	1	1041	2	N	18	18	1			100
								20	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-	111	1			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4828	-0-	-132 B	-0-	333	1	4443	2	N	47	47	1			35
							52	9									
02	4480	X	3244	-0-	-1236 B	-0-	215	1	2977	2	N	47	47	1			35
							52	9									
03	4743	X	3051	-0-	-1692 B	-0-	182	1	2817	2	N	47	47	1			35
							52	9									
04	5417	X	5417	-0-	-0- B	-0-	295	1	5070	2	N	47	47	1			35
							52	9									
05	5182	X	5182	-0-	-0- B	-0-	321	1	4861	2	N	-0-					35
*06	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	349	1	4732	2	N	45	45	1			35
							50	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

01	4898	X	3839	-0-	-1059 B	-0-	264	1	3530	2	N	41	41	1			26
							45	9									
02	4424	X	3872	-0-	-552 B	-0-	258	1	3569	2	N	41	41	1			26
							45	9									
03	4898	X	3863	-0-	-1035 B	-0-	232	1	3586	2	N	41	41	1			26
							45	9									
04	4740	X	4495	-0-	-245 B	-0-	245	1	4205	2	N	41	41	1			26
							45	9									
05	4278	X	4188	-0-	-90 B	-0-	259	1	3929	2	N	-0-					26
*06	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	299	1	4045	2	N	40	40	1			26
							44	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

01	2852	X	1972	-0-	-880 B	-0-	135	1	1804	2	N	30	30	1			85
							33	9									
02	3024	X	2028	-0-	-996 B	-0-	135	1	1860	2	N	30	30	1			85
							33	9									
03	3348	X	1997	-0-	-1351 B	-0-	119	1	1845	2	N	30	30	1			85
							33	9									
04	3240	X	2127	-0-	-1113 B	-0-	115	1	1972	2	N	36	117	1			4
							40	9									
05	2232	X	1826	-0-	-406 B	-0-	113	1	1713	2	N	-0-					4
06	2160	X	1134	-0-	-1026 B	-0-	76	1	1026	2	N	29	29	1			4
							32	9									

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
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	359	1	393	2	N	2					38
							2	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	449	1	336	2	N	-0-					38
03	1581	N	580	-0-	-1001	-0-	372	1	207	2	N	1					39
							1	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	451	1	444	2	N	-0-					39
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	317	1	275	2	N	-0-					39
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	395	1	514	2	N	-0-					39

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	454	1	499	2	N	22					87
							24	9									
02	952	N	818	-0-	-134	-0-	345	1	462	2	N	10					97
							11	9									
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	456	1	253	2	N	8					105
							9	9									
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	437	1	431	2	N	-0-					105
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	470	1	409	2	N	-0-					105
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	439	1	570	2	N	-0-					105

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	80	1	1257	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	50	1	1137	2	Y	20	16	1			7
							22	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1446	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					10
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	71	1	1566	2	Y	24	22	1			13
							26	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	104	1	1637	2	Y	71	80	1			19
							78	9									
02	1680	X	1086	-0-	-594	-0-	61	1	958	2	Y	61	60	1			20
							67	9									
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	120	1	2726	2	Y	125	99	1			46
							138	9									
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	140	1	2664	2	Y	175	165	1			56
							193	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					56
06	2280	N	157	-0-	-2123	-0-	6	1	139	2	Y	11	28	1			6
							12	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	153	1	2418	2	Y	56	55	1			15
							62	9									
02	2212	X	1618	-0-	-594	-0-	94	1	1479	2	Y	41	42	1			14
							45	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	138	1	3122	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	118	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	2700	X	2299	-0-	-401	-0-	99	1	2200	2	Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	124	1	1959	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
02	2576	X	1573	-0-	-1003	-0-	92	1	1448	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
03	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	82	1	1845	2	Y	19	22	1			7
							21	9									
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	93	1	1772	2	Y	47	39	1			15
							52	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15
*06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	113	1	2514	2	Y	35	33	1			19
							39	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 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
01	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	180	1	2838	2	Y	55	60	1			15
							61	9									
02	2912	X	2384	-0-	-528	-0-	139	1	2189	2	Y	51	49	1			17
							56	9									
03	3038	X	2248	-0-	-790	-0-	94	1	2122	2	Y	29	35	1			11
							32	9									
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	159	1	3038	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					15
*06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	153	1	3393	2	Y	35	33	1			19
							39	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

01	1706	N	215	-0-	-1491	-0-	12	1	194	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	110	1	1743	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1198	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	67	1	1515	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	77	1	1468	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	83	1	1837	2	Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	8	1	1317	2	Y	4						7
							4	9										
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	998	2	Y	6	8	0				5
							7	9										
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	Y	12	15	0				2
							13	9										
04	DLQ G-10		740	-0-	740	740	7	1	722	2	Y	10	9	0				3
							11	9										
05	1602	N	862	-0-	-740	-0-	4	1	848	2	Y	9	8	0				4
							10	9										
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						4

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	12	1	2001	2	Y	65						97
							72	9										
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	19	1	1518	2	Y	89	126	0				60
							98	9										
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	16	1	1590	2	Y	185	199	0				46
							204	9										
04	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	16	1	1562	2	Y	80	91	0				35
							88	9										
05	1800	N	1986	-0-	186	1852	8	1	1835	2	Y	130	117	0				48
							143	9										
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1852					Y	NO RPT						48

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	228	2	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	494	N	266	-0-	-228	-0-	1	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	8	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	12	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		914	-0-	914	914	9	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1800	N	1068	-0-	-732	182	5	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	10	1	1685	2	Y	13					18
							14	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	16	1	1278	2	Y	17	25	0			10
							19	9									
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	837	2	Y	36	45	0			1
							40	9									
04	DLQ G-10		892	-0-	892	892	8	1	822	2	Y	56	50	0			7
							62	9									
05	1800	N	998	-0-	-802	90	4	1	965	2	Y	26	23	0			10
							29	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					10

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	705	2	Y	25					28
							28	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	7	1	534	2	Y	33	47	0			14
							36	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	70	84	0			-0-
							77	9									
04	DLQ G-10		238	-0-	238	238	2	1	201	2	Y	32	29	0			3
							35	9									
05	529	N	291	-0-	-238	-0-	1	1	236	2	Y	49	44	0			8
							54	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	8	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	3	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		230	-0-	230	230	2	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	499	N	269	-0-	-230	-0-	1	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		771	-0-	771	771	8	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	1672	N	901	-0-	-771	-0-	4	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		393	-0-	393	393	4	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	852	N	459	-0-	-393	-0-	2	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

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-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	8	1	846	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		810	-0-	810	810	8	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		946	-0-	946	1756	4	1	942	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1756					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

01	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	872	1	2240	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2782	-0-	-102	-0-	765	1	2017	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	879	1	2247	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	863	1	2230	2	N	210					210
							231	9									
06	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	858	1	2114	2	N	8					218
							9	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

01	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	634	1	1628	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2005	-0-	-67	-0-	552	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	651	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	637	1	1645	2	N	97					97
							107	9									
06	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	642	1	1582	2	N	-0-					97

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					85
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

01	1240	N	809	-0-	-431	-0-	791	3	18	9	N	16					65
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	656	3	19	9	N	17					82
03	1333	N	452	-0-	-881	-0-	446	3	6	9	N	5					87
04	780	N	550	-0-	-230	-0-	549	3	1	9	N	1					88
05	744	N	431	-0-	-313	-0-	427	3	4	9	N	4					92
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	804	3	14	9	N	13					105

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

01	12834	X	11168	-0-	-1666	-0-	10427	2	741	9	N	674	679	1			60
02	11956	X	9390	-0-	-2566	-0-	8399	2	991	9	N	901	752	1			209
03	13237	X	7965	-0-	-5272	-0-	7028	2	937	9	N	852	754	1			307
04	12900	X	9779	-0-	-3121	-0-	8942	2	837	9	N	761	873	1			195
05	11563	X	8640	-0-	-2923	-0-	7829	2	811	9	N	737	773	1			159
*06	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	10774	2	806	9	N	733	707	1			185

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

01	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	19087	2	1797	9	N	1634	1484	1			419
02	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	16485	2	1115	9	N	1014	1162	1			271
03	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	19892	2	1280	9	N	1164	1139	1			296
04	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	16471	2	1412	9	N	1284	1299	1			281
05	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	17964	2	1059	9	N	963	1206	1			38
*06	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	13999	2	1434	9	N	1304	1115	1			227

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136

LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	110	1	2288	2	N	274	188	1			165
							301	9									
02	2660	X	2354	-0-	-306	-0-	11	1	2108	2	N	214	187	1			192
							235	9									
03	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2383	2	229	9	N	208	185	1			215
04	2850	X	2157	-0-	-693	-0-	2000	2	157	9	N	143	184	1			174
05	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2436	2	222	9	N	202	181	1			195
*06	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	2316	2	244	9	N	222	173	1			244

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
01	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	113	1	2341	2	N	105	184	1			116
							116	9									
02	2380	X	2032	-0-	-348	-0-	10	1	1993	2	N	26					142
							29	9									
03	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	2169	2	167	9	N	152	185	1			109
04	2490	N	2113	-0-	-377	-0-	2059	2	54	9	N	49					158
05	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2040	2	157	9	N	143					301
*06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	1996	2	50	9	N	45	181	1			165

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
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-

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
01	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	133	1	2773	2	N	113					248
							124	9									
02	2884	X	2513	-0-	-371	-0-	12	1	2390	2	N	101	185	1			164
							111	9									
03	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	2744	2	85	9	N	77	159	1			82
04	3000	X	2786	-0-	-214	-0-	2667	2	119	9	N	108					190
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2682	2	176	9	N	160	182	1			168
*06	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2607	2	119	9	N	108	182	1			94

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
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	N	60	185	1			57
							66	9									
02	1344	N	1215	-0-	-129	-0-	6	1	1156	2	N	48					105
							53	9									
03	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1251	2	65	9	N	59					164
04	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1218	2	56	9	N	51					215
05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1246	2	56	9	N	51	184	1			82
*06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1186	2	58	9	N	53					135

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

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-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

01	14198	X	13729	-0-	-469	-0-	610	1	12687	2	Y	393	386	1			106
							432	9									
02	12684	X	11532	-0-	-1152	-0-	57	1	11014	2	Y	419	400	1			125
							461	9									
03	13981	X	13018	-0-	-963	-0-	12608	2	410	9	Y	373	463	1			35
04	13500	X	12567	-0-	-933	-0-	11961	2	606	9	Y	551	494	1			92
05	13733	X	12291	-0-	-1442	-0-	11834	2	457	9	Y	415	438	1			69
*06	13290	X	11849	-0-	-1441	-0-	11287	2	562	9	Y	511	436	1			144

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

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-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

01	17174	X	15987	-0-	-1187	-0-	717	1	14919	2	Y	319	279	1			86
							351	9									
02	15064	X	13555	-0-	-1509	-0-	68	1	13085	2	Y	365	342	1			109
							402	9									
03	16213	X	15292	-0-	-921	-0-	14933	2	359	9	Y	326	404	1			31
04	15120	X	14753	-0-	-367	-0-	14225	2	528	9	Y	480	431	1			80
05	15624	X	14454	-0-	-1170	-0-	14055	2	399	9	Y	363	383	1			60
*06	15120	X	14435	-0-	-685	-0-	13943	2	492	9	Y	447	381	1			126

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-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
01	12307	X	11984	-0-	-323	-0-	546	1	11364	2	Y	67	68	1			18
							74	9									
02	10920	X	10157	-0-	-763	-0-	52	1	10030	2	Y	68	66	1			20
							75	9									
03	12059	X	11512	-0-	-547	-0-	11444	2	68	9	Y	62	76	1			6
04	11610	X	10333	-0-	-1277	-0-	10234	2	99	9	Y	90	81	1			15
05	11997	X	10850	-0-	-1147	-0-	10775	2	75	9	Y	68	72	1			11
*06	11610	X	10173	-0-	-1437	-0-	10079	2	94	9	Y	85	72	1			24

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
01	17980	X	16603	-0-	-1377	-0-	746	1	15524	2	Y	303	251	1			82
							333	9									
02	15792	X	13918	-0-	-1874	-0-	70	1	13442	2	Y	369	341	1			110
							406	9									
03	16833	X	14997	-0-	-1836	-0-	14634	2	363	9	Y	330	409	1			31
04	16110	X	15533	-0-	-577	-0-	14997	2	536	9	Y	487	437	1			81
05	16647	X	15125	-0-	-1522	-0-	14720	2	405	9	Y	368	388	1			61
*06	16080	X	14832	-0-	-1248	-0-	14334	2	498	9	Y	453	386	1			128

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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	339	342	1			91
02	840	N	425	-0-	-415	-0-	41	2	384	9	Y	349	336	1			104
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	50	2	287	9	Y	261	340	1			25
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	25	1			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*06	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	2			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17267	X	14623	-0-	-2644	-0-	245	1	14009	2	N	335	185	1			225
							369	9									
02	15400	X	12670	-0-	-2730	-0-	239	1	12122	2	N	281	383	1			123
							309	9									
03	17050	X	13090	-0-	-3960	-0-	246	1	12533	2	N	283	193	1			213
							311	9									
04	16500	X	12217	-0-	-4283	-0-	246	1	11666	2	N	277	373	1			117
							305	9									
05	14632	X	13115	-0-	-1517	-0-	279	1	12520	2	N	287	191	1			213
							316	9									
06	14160	X	12101	-0-	-2059	-0-	260	1	11559	2	N	256	381	1			88
							282	9									

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 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
01	3162	X	2558	-0-	-604	-0-	322	1	2140	2	N	87	195	1			80
							96	9									
02	2716	X	1976	-0-	-740	-0-	252	1	1683	2	N	37					117
							41	9									
03	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	299	1	2049	2	N	40					157
							44	9									
04	2910	X	2497	-0-	-413	-0-	352	1	2078	2	N	61					218
							67	9									
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	371	1	2187	2	N	68	189	1			97
							75	9									
06	2490	X	2346	-0-	-144	-0-	360	1	1939	2	N	43					140
							47	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	6576	-0-	-1360	-0-	245	1	6006	2	N	295	390	1			195
							325	9									
02	6244	X	5363	-0-	-881	-0-	248	1	5054	2	N	55	192	1			58
							61	9									
03	6913	X	6087	-0-	-826	-0-	261	1	5327	2	N	454	193	1			319
							499	9									
04	6690	X	5491	-0-	-1199	-0-	263	1	4962	2	N	242	379	1			182
							266	9									
05	6572	X	5769	-0-	-803	-0-	279	1	5234	2	N	233	197	1			218
							256	9									
06	6360	X	5430	-0-	-930	-0-	261	1	4887	2	N	256	189	1			285
							282	9									

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					15
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	Y	24	22	1			13
							26	9									

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	#	2788	-0-	-560	-0-	2788	2			N	-0-					122
02	2940	#	2322	-0-	-618	-0-	2322	2			N	-0-					122
03	3255	#	2641	-0-	-614	-0-	2641	2			N	-0-					122
04	3150	#	2622	-0-	-528	-0-	2619	2	3	9	N	3					125
05	2976	#	2743	-0-	-233	-0-	2743	2			N	-0-					125
06	2700	#	2593	-0-	-107	-0-	2593	2			N	-0-					125

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	58	1	211	2	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	36	1	128	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	55	1	201	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	55	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

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	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1731	2	32	9	N	29					57
02	2072 N	1343	-0-	-729	-0-	1331	2	12	9	N	11					68
03	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585	2			N	-0-					68
04	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	1552	2	8	9	N	7					75
05	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1460	2	9	9	N	8					83
06	1530 N	1115	-0-	-415	-0-	1078	2	37	9	N	34					117

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

01	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
02	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5250	2	28	9	N	25					25
04	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					25
05	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					25
*06	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					25

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	228	1	1630	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1675	-0-	-145	-0-	215	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	239	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	241	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	N	462	-0-	-1432	-0-	100	1	362	2	Y	-0-					9
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	96	1	342	2	Y	4					13
							4	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	101	1	365	2	Y	-0-					13
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	101	1	316	2	Y	1					14
							1	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					14

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	151	1	547	2	N	1					94
							1	9									
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	134	1	477	2	N	13	13	1			94
							14	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	162	1	586	2	N	2					96
							2	9									
04	690	N	595	-0-	-95	-0-	145	1	450	2	N	-0-					96
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					96
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					96

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2249	-0-	-250	-0-	483	1	1749	2	Y	15			25
							17	9							
02	1932	N	1867	-0-	-65	-0-	409	1	1451	2	Y	6			31
							7	9							
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	444	1	1606	2	Y	-0-			31
04	2190	N	1916	-0-	-274	-0-	466	1	1450	2	Y	-0-			31
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			31
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			31

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	122	1	442	2	N	15			23
							17	9							
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	109	1	387	2	N	6			29
							7	9							
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	137	1	496	2	N	-0-			29
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	129	1	401	2	N	1			30
							1	9							
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			30
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			30

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
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	83	1	300	2	N	15			25
							17	9							
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	86	1	306	2	N	6			31
							7	9							
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	85	1	307	2	N	-0-			31
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	78	1	242	2	N	-0-			31
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			31
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			31

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	932	-0-	-2068	586	202	1	730	2	Y	-0-			-0-
02	1365	N	779	-0-	-586	-0-	171	1	608	2	Y	-0-			-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	193	1	697	2	Y	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	149	1	463	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
01	1165	N	343	-0-	-822	-0-	71 17	1 9	255	2	Y	15					24
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	70 7	1 9	248	2	Y	6					30
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	2	Y	-0-					30
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	67 1	1 9	209	2	Y	1					31
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					31
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					31

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

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1835	-0-	-1165	5133	811	1	1022	2	Y	2					99
							2	9									
02	2800	N	1807	-0-	-993	4140	815	1	986	2	Y	5					104
							6	9									
03	3100	N	1723	-0-	-1377	2763	843	1	880	2	Y	-0-					104
04	3000	N	2026	-0-	-974	1789	893	1	1133	2	Y	-0-					104
05	3100	N	1332	-0-	-1768	21	856	1	462	2	Y	13					117
							14	9									
06	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	758	1	474	2	Y	-0-					117

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2974	-0-	-126	236	275	1	2699	2	N	-0-					-0-
02	2453	N	2217	-0-	-236	-0-	212	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	254	1	2318	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2629	-0-	-11	-0-	275	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	339	1	2526	2	N	-0-					-0-
*06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	320	1	2687	2	N	-0-					-0-

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
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	654	1	6411	2	N	-0-					-0-
02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	615	1	5804	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	563	1	5141	2	N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	527	1	4516	2	N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	472	1	3514	2	N	-0-					-0-
*06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	485	1	4074	2	N	-0-					-0-

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
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	121	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	118	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	131	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	126	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	143	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	132	1	1111	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	100	1 9	1678	2	N	1					1
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	95	1 9	1616	2	N	1	1	1			1
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	113	1 9	2081	2	N	1					2
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	103	1 9	1887	2	N	2	3	1			1
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	108	1 9	1798	2	N	1					2
06	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	105	1 9	1706	2	N	3	3	1			2

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

01	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

01	3007	X	2541	-0-	-466	-0-	142	1 9	2398	2	N	1					2
02	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	134	1 9	2275	2	N	1	1	1			2
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	165	1 9	3024	2	N	1					3
04	2700	X	2694	-0-	-6	-0-	140	1 9	2552	2	N	2	4	1			1
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	180	1 9	2989	2	N	2					3
06	3090	X	2747	-0-	-343	-0-	159	1 9	2585	2	N	3	3	1			3

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	126	1 9	2117	2	N	1					1
02	2408	X	1958	-0-	-450	-0-	109	1 9	1848	2	N	1	1	1			1
03	2387	X	1990	-0-	-397	-0-	103	1 9	1886	2	N	1					2
04	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	96	1 9	1748	2	N	2	3	1			1
05	2170	N	1823	-0-	-347	-0-	104	1 9	1718	2	N	1					2
06	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	103	1 9	1673	2	N	2	2	1			2

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	506	-0-	-300	-0-	28	1	478	2	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1 9	541	2	N	1					1
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	20	1	361	2	N	-0-	1	1			-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1 9	804	2	N	1					1
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	19	1	311	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	91	1	288	2	Y	-0-					1
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	90	1	260	2	Y	-0-					1
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	102	1	322	2	Y	-0-					1
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	102	1	387	2	Y	-0-					1
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	99	1	391	2	Y	-0-					1
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	81	1	292	2	Y	-0-					1

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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
*05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	76	-0-	76	76	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-					-0-

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
01	465	N	346	-0-	-119	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	2	N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	30	1	369	2	N	-0-					-0-
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1741	2	Y	1					1
							1	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	92	1	1566	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	91	1	1668	2	Y	1					2
							1	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	92	1	1678	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	100	1	1656	2	Y	1					2
							1	9									
06	1710	N	1249	-0-	-461	-0-	72	1	1175	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

01	3751	X	2536	-0-	-1215	-0-	119	1	2416	2	Y	1					2
							1	9									
02	3388	X	2450	-0-	-938	-0-	117	1	2332	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3751	X	167	-0-	-3584	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					2
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	202	1	3419	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	168	1	2604	2	Y	1					2
							1	9									
06	2640	X	1668	-0-	-972	-0-	108	1	1558	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

01	11160	X	7908	-0-	-3252	-0-	442	1	7462	2	Y	4					6
							4	9									
02	9408	X	6871	-0-	-2537	-0-	381	1	6484	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	9858	X	6894	-0-	-2964	-0-	356	1	6535	2	Y	3					9
							3	9									
04	8850	X	6661	-0-	-2189	-0-	346	1	6309	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
05	8494	X	6285	-0-	-2209	-0-	357	1	5921	2	Y	6					9
							7	9									
06	7650	X	6052	-0-	-1598	-0-	350	1	5694	2	Y	7	9	1			7
							8	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	7595	X	7583	-0-	-12	-0-	424	1	7155	2	Y	4					5
							4	9									
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	387	1	6589	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	7378	X	7359	-0-	-19	-0-	380	1	6976	2	Y	3					9
							3	9									
04	7350	X	7342	-0-	-8	-0-	381	1	6955	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
05	7719	X	7340	-0-	-379	-0-	417	1	6916	2	Y	6					9
							7	9									
06	7470	X	7352	-0-	-118	-0-	426	1	6916	2	Y	9	10	1			8
							10	9									

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
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	99	1	1677	2	Y	1					1
							1	9									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	88	1	1503	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	92	1	1693	2	Y	1					2
							1	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	91	1	1667	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	1400	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	95	1	1543	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
01	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	159	1	2678	2	Y	1					2
							1	9									
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	148	1	2525	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	151	1	2774	2	Y	1					3
							1	9									
04	2820	X	1949	-0-	-871	-0-	101	1	1846	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	2976	X	2352	-0-	-624	-0-	134	1	2216	2	Y	2					3
							2	9									
06	2880	X	2278	-0-	-602	-0-	132	1	2144	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		500	-0-	500	2972	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	3329	X	357	-0-	-2972	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	331	-0-	-165	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	1					1
							1	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

01	279	N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	2	N	-0-					18
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	10	1	166	2	N	-0-					18
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	N	-0-					18
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	9	1	169	2	N	-0-					18
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					18
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					18

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					27
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	2	N	-0-					27
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-					27
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					27
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					27
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	N	-0-					27

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-

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
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-

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
01	2015	N	1611	-0-	-404	-0-	90 1	1 9	1520	2	N	1					23
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1615	2	N	1	1	1			23
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	101	1	1856	2	N	-0-					23
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	1647	2	N	2	3	1			22
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1881	2	N	2					24
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	1784	2	N	1	2	1			23

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
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	145	1	2963	2	N	1					2
							1	9									
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	97	1	1936	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	151	1	3015	2	N	1					3
							1	9									
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	158	1	2665	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	166	1	2574	2	N	1					2
							1	9									
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	190	1	2739	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

01	2790	X	2070	-0-	-720	-0-	97	1	1971	2	N	2					2
							2	9									
02	2520	X	1982	-0-	-538	-0-	95	1	1887	2	N	-0-	1	1			1
03	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	95	1	1900	2	N	1					2
							1	9									
04	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	114	1	1921	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	125	1	1940	2	N	1					2
							1	9									
06	2130	X	1765	-0-	-365	-0-	114	1	1650	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	723	2	N	1					1
							1	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	921	2	N	-0-					1
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	30	1	501	2	N	-0-	1	1			-0-
05	620	N	353	-0-	-267	-0-	21	1	331	2	N	1					1
							1	9									
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	34	1	485	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	768	2	Y	1					1
							1	9									
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	X	576	-0-	-204	-0-	33	1	543	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	N	1					1
							1	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	82	1	1647	2	N	1					2
							1	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	91	1	1540	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1522	2	N	1					2
							1	9									
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	100	1	1448	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

01	7347	X	6472	-0-	-875	-0-	362	1	6106	2	N	4					5
							4	9									
02	6636	X	5128	-0-	-1508	-0-	284	1	4841	2	N	3	4	1			4
							3	9									
03	7347	X	5865	-0-	-1482	-0-	303	1	5561	2	N	1					5
							1	9									
04	7080	X	6633	-0-	-447	-0-	345	1	6284	2	N	4	7	1			2
							4	9									
05	7316	X	5528	-0-	-1788	-0-	314	1	5207	2	N	6					8
							7	9									
06	6270	X	5355	-0-	-915	-0-	310	1	5036	2	N	8	9	1			7
							9	9									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

01	217	N	177	-0-	-40	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

01	1519	X	365	-0-	-1154	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	607	-0-	-765	-0-	29	1	578	2	N	-0-					-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	N	1					1
							1	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	N	-0-	1	1			-0-
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

01	279	N	230	-0-	-49	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

01	372	X	328	-0-	-44	-0-	15	1	313	2	N	-0-					48
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	N	-0-					48
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-					48
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	N	1	1	1			48
							1	9									
05	372	X	200	-0-	-172	-0-	12	1	188	2	N	-0-					48
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-					48

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	127	1	2588	2	N	1					1
							1	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	180	1	3569	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	159	1	3190	2	N	2					4
							2	9									
04	2280	X	2032	-0-	-248	-0-	113	1	1918	2	N	1	4	1			1
							1	9									
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	347	1	5367	2	N	2					3
							2	9									
*06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	304	1	4386	2	N	5	4	1			4
							6	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

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-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

01	155	N	143	-0-	-12	-0-	8 1 2 9	135	2	N	-0-						-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	7 1 2 9	123	2	N	2						2
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	148	2	N	1						3
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	7 1	133	2	N	-0-		1	1			2
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8 1 1 9	132	2	N	1						3
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8 1	134	2	N	-0-		1	1			2

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

01	93	X	65	-0-	-28	-0-	3 1	62	2	N	-0-						-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	23 1	460	2	N	-0-						-0-
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	44 1	882	2	N	-0-						-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215	2	N	-0-						-0-
05	310	N	48	-0-	-262	-0-	3 1	45	2	N	-0-						-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	293	2	N	-0-						-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	131 1 2 9	2213	2	N	2						2
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	124 1 1 9	2119	2	N	1		1	1			2
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9	2519	2	N	1						3
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	137 1 2 9	2491	2	N	2		4	1			1
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	137 1 2 9	2280	2	N	2						3
*06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	138 1 4 9	2236	2	N	4		4	1			3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	N	-0-					-0-
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	N	-0-					-0-

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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	922	2	N	1					1
							1	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	989	2	N	1					2
							1	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	N	-0-	2	1			-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	N	1					1
							1	9									
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	46	1	929	2	N	1					1
							1	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	888	2	N	-0-					1
03	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	50	1	990	2	N	-0-					1
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	N	1					1
							1	9									
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	976	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	23	1	424	2	N	1					1
							1	9									
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	22	1	403	2	N	-0-	1	1			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	1					1
							1	9									
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	135	1	2277	2	N	1					55
							1	9									
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	119	1	2020	2	N	1	1	1			55
							1	9									
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	2	N	1					56
							1	9									
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	N	3	4	1			55
							3	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	125	1	2069	2	N	2					57
							2	9									
*06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	126	1	2052	2	N	2	3	1			56
							2	9									

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
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	110	1	2250	2	N	1					50
							1	9									
02	2016	N	1871	-0-	-145	-0-	90	1	1780	2	N	1	1	1			50
							1	9									
03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	109	1	2187	2	N	1					51
							1	9									
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	135	1	2274	2	N	2	3	1			50
							2	9									
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	154	1	2377	2	N	1					51
							1	9									
*06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	157	1	2269	2	N	2	2	1			51
							2	9									

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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	N	1					1
							1	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	94	1	1888	2	N	-0-					1
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	104	1	1758	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	2	N	1					2
							1	9									
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	95	1	1369	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	189	1	3184	2	N	1					2
							1	9									
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	162	1	2763	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	222	1	4076	2	N	1					3
							1	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	228	1	4155	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2244	2	N	1					3
							1	9									
*06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	228	1	3710	2	N	5	4	1			4
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

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-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

01	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	95	1	1606	2	N	1					1
							1	9									
02	1904	N	1671	-0-	-233	-0-	93	1	1577	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	71	1	1310	2	N	1					2
							1	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	3100	N	4223	-0-	1123	1123	240	1	3981	2	N	2					3
							2	9									
*06	3000	N	4720	-0-	1720	2843	273	1	4440	2	N	6	5	1			4
							7	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					38
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	9	1	146	2	N	1					39
							1	9									
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	N	-0-					39
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-	1	1			38
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	171	2	N	1					39
							1	9									
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					39

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

01	4991	X	4556	-0-	-435	-0-	255	1	4299	2	N	2					17
							2	9									
02	4144	X	4135	-0-	-9	-0-	229	1	3904	2	N	2	2	1			17
							2	9									
03	4588	X	4350	-0-	-238	-0-	225	1	4123	2	N	2					19
							2	9									
04	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	220	1	4004	2	N	3	6	1			16
							3	9									
05	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	242	1	4013	2	N	3					19
							3	9									
06	4440	X	3981	-0-	-459	-0-	230	1	3745	2	N	5	6	1			18
							6	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	N	1					1
							1	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	898	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	N	2					3
							2	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	2	N	-0-	3	1			-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1073	2	N	1					1
							1	9									
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

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-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

01	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	559	2	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	31	1	522	2	N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	29	1	539	2	N	1					1
							1	9									
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	26	1	478	2	N	-0-	1	1			-0-
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	29	1	487	2	N	1					1
							1	9									
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	22	1	364	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

01	930	N	606	-0-	-324	-0-	34	1	572	2	N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	500	-0-	-275	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	138	1	2324	2	N	2					31
							2	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	146	1	2483	2	N	1	1	1			31
							1	9									
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	144	1	2640	2	N	1					32
							1	9									
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	124	1	2264	2	N	2	4	1			30
							2	9									
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	133	1	2199	2	N	2					32
							2	9									
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	128	1	2085	2	N	2	3	1			31
							2	9									

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
01	589	N	502	-0-	-87	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	28	1	520	2	N	1					1
							1	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	-0-	1	1			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	N	1					1
							1	9									
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	29	1	478	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	175	1	2951	2	N	1					48
							1	9									
02	2688	X	2634	-0-	-54	-0-	146	1	2486	2	N	2	1	1			49
							2	9									
03	2976	X	2380	-0-	-596	-0-	123	1	2256	2	N	1					50
							1	9									
04	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	148	1	2706	2	N	3	5	1			48
							3	9									
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	192	1	3186	2	N	2					50
							2	9									
*06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	184	1	2996	2	N	3	4	1			49
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	391	2	N	1					1
							1	9									
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	20	1	365	2	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	22	1	352	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	136	1	2301	2	N	2					27
							2	9									
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	125	1	2133	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	131	1	2398	2	N	1					28
							1	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	125	1	2275	2	N	2	4	1			26
							2	9									
05	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	136	1	2260	2	N	2					28
							2	9									
06	2460	N	1843	-0-	-617	-0-	107	1	1734	2	N	2	3	1			27
							2	9									

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	55	1	931	2	N	1					1
							1	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1023	N	893	-0-	-130	-0-	46	1	847	2	N	-0-					1
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	142	1	2599	2	N	-0-	1	1			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	114	1	1894	2	N	1					1
							1	9									
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	72	1	1162	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	2	N	1					1
							1	9									
02	1708	N	1679	-0-	-29	-0-	80	1	1598	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	82	1	1639	2	N	1					2
							1	9									
04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	95	1	1607	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	167	1	2586	2	N	1					2
							1	9									
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	148	1	2132	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

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-

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
01	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	130	1 1 9	2191	2	N	1					35
02	2184	N	2098	-0-	-86	-0-	116	1 1 9	1981	2	N	1	1	1			35
03	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	114	1 1 9	2090	2	N	1					36
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	2663	2	N	2	3	1			35
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	2576	2	N	1					36
*06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	149	1 3 9	2417	2	N	3	3	1			36

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	129	1 2 9	2177	2	N	2					2
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2182	2	N	1	1	1			2
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	139	1 1 9	2546	2	N	1					3
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2387	2	N	2	4	1			1
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	2579	2	N	2					3
*06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	2510	2	N	2	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2069	2	N	1					1
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	2018	2	N	2	1	1			2
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	2130	2	N	-0-					2
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	1981	2	N	1	3	1			-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2045	2	N	1					1
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	1564	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-

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
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	3354	2	N	2					2
02	1932	X	1856	-0-	-76	-0-	89	1 2 9	1765	2	N	2	2	1			2
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	2117	2	N	1					3
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	2515	2	N	2	4	1			1
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	2595	2	N	2					3
*06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	331	1	4778	2	N	-0-	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	60	1 1 9	1018	2	N	1					16
02	1064	N	982	-0-	-82	-0-	54	1 1 9	927	2	N	1	1	1			16
03	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	54	1	996	2	N	-0-					16
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	52	1 2 9	955	2	N	2	2	1			16
05	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	57	1	946	2	N	-0-					16
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1028	2	N	1	1	1			16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	24	1 14 9	412	2	N	13					13
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	21	1	351	2	N	-0-					13
03	527	N	427	-0-	-100	-0-	22	1	405	2	N	-0-					13
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	21	1 1 9	382	2	N	1	1	1			13
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-					13
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	453	2	N	1	1	1			13

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	215	1 3 9	3630	2	N	3					3
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	2785	2	N	1	2	1			2
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	169	1 1 9	3106	2	N	1					3
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	176	1 3 9	3217	2	N	3	4	1			2
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	179	1 3 9	2973	2	N	3					5
*06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	184	1 3 9	2989	2	N	3	5	1			3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		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

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	1					1
							1	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	-0-	1	1			-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	N	1					1
							1	9									
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	38	1	551	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	79	1	1338	2	N	1					1
							1	9									
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	72	1	1317	2	N	-0-					1
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	68	1	1241	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	2	N	1					2
							1	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

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-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	148	1	2494	2	N	1					15
							1	9									
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	119	1	2023	2	N	-0-	1	1			14
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	88	1	1614	2	N	1					15
							1	9									
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	98	1	1781	2	N	2	3	1			14
							2	9									
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	125	1	2080	2	N	1					15
							1	9									
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	167	1	2714	2	N	2	2	1			15
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	22	1	397	2	N	1					1
							1	9									
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	20	1	368	2	N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-

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
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	176	1	3586	2	N	2					2
							2	9									
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	116	1	2308	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	2187	2	N	1					3
							1	9									
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	171	1	2892	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	208	1	3219	2	N	2					3
							2	9									
*06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	2	N	2	3	1			2
							2	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	263	1	5356	2	N	2					24
							2	9									
02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	221	1	4387	2	N	2	2	1			24
							2	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	252	1	5034	2	N	2					26
							2	9									
04	5430	X	4551	-0-	-879	-0-	254	1	4293	2	N	4	6	1			24
							4	9									
05	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	314	1	4853	2	N	3					27
							3	9									
06	5430	X	5419	-0-	-11	-0-	351	1	5061	2	N	6	6	1			27
							7	9									

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
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1047	2	N	1					1
							1	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1130	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	N	1					2
							1	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	1					2
							1	9									
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	N	1	2	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1196	2	N	1					1
							1	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	64	1	1094	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	61	1	1124	2	N	1					2
							1	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	71	1	1186	2	N	-0-					1
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	125	1	2538	2	N	2					2
							2	9									
02	2464	X	2408	-0-	-56	-0-	115	1	2292	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	99	1	1978	2	N	1					3
							1	9									
04	2580	N	1906	-0-	-674	-0-	106	1	1799	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	2666	N	1945	-0-	-721	-0-	118	1	1826	2	N	1					2
							1	9									
06	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	117	1	1689	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

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-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					2
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					2
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					2
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-					2
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	1					3
							1	9									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	2	N	-0-	1	1			2

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	151	1	2538	2	N	2					2
							2	9									
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	N	1					3
							1	9									
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	115	1	2090	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	148	1	2450	2	N	2					3
							2	9									
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	167	1	2708	2	N	2	3	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	94	1	1586	2	N	1					1
							1	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	94	1	1593	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	79	1	1446	2	N	1					2
							1	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	91	1	1655	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	100	1	1665	2	N	2					2
							2	9									
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	99	1	1601	2	N	2	2	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	132	1 2 9	2233	2	N	2					2
02	2212	N	2103	-0-	-109	-0-	117	1 1 9	1985	2	N	1	1	1			2
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2187	2	N	1					3
04	2280	N	2259	-0-	-21	-0-	117	1 2 9	2140	2	N	2	4	1			1
05	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	130	1 2 9	2162	2	N	2					3
06	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	128	1 2 9	2081	2	N	2	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	180	1 2 9	3032	2	N	2					3
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	183	1	3114	2	N	-0-	2	1			1
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	2944	2	N	2					3
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	190	1 2 9	3457	2	N	2	4	1			1
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	183	1 3 9	3036	2	N	3					4
*06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	175	1 4 9	2847	2	N	4	4	1			4

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	1332	2	N	1					1
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2357	2	N	2	1	1			2
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2033	2	N	1					3
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2614	2	N	1	3	1			1
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	2590	2	N	2					3
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2045	2	N	3	3	1			3

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
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	106	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	802	2	N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	16	1 1 9	297	2	N	1					1
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	14	1	251	2	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	10	1 1 9	162	2	N	1					1
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	12	1 1 9	194	2	N	1	1	1			1

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
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1933	2	N	1					1
							1	9									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	104	1	1764	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	98	1	1798	2	N	1					2
							1	9									
04	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	100	1	1821	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	110	1	1830	2	N	1					2
							1	9									
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	112	1	1816	2	N	2	2	1			2
							2	9									

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	97	1	1979	2	N	1					1
							1	9									
02	1904	N	1769	-0-	-135	-0-	85	1	1683	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	N	1					2
							1	9									
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	129	1	2187	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	137	1	2113	2	N	1					2
							1	9									
06	2220	N	1975	-0-	-245	-0-	128	1	1845	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	77	1	1293	2	N	1					1
							1	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	62	1	1135	2	N	-0-					1
04	1320	N	927	-0-	-393	-0-	48	1	879	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	93	1	1538	2	N	2					2
							2	9									
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	2	N	1	2	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	876	2	N	1					1
							1	9									
02	840	N	695	-0-	-145	-0-	39	1	656	2	N	-0-					1
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	32	1	581	2	N	-0-					1
04	900	N	450	-0-	-450	-0-	23	1	427	2	N	-0-	1	1			-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	1					1
							1	9									
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	32	1	524	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	176	1	3592	2	N	2					2
							2	9									
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	189	1	3756	2	N	2	1	1			3
							2	9									
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	243	1	4851	2	N	2					5
							2	9									
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	285	1	4816	2	N	3	6	1			2
							3	9									
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	295	1	4568	2	N	2					4
							2	9									
*06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	283	1	4085	2	N	3	4	1			3
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 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
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	324	1	5468	2	N	3					4
							3	9									
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	283	1	4825	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	269	1	4939	2	N	3					7
							3	9									
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	263	1	4788	2	N	3	8	1			2
							3	9									
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	278	1	4608	2	N	4					6
							4	9									
*06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	291	1	4722	2	N	6	7	1			5
							7	9									

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
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	N	1					15
							1	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	N	1	1	1			15
							1	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	N	-0-					15
04	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	62	1	1050	2	N	-0-	1	1			14
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1147	2	N	1					15
							1	9									
06	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	68	1	986	2	N	1	1	1			15
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	207	1	4223	2	N	2					2
							2	9									
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1	2	1			1
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	248	1	4969	2	N	-0-					1
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	271	1	4576	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	323	1	5004	2	N	3					4
							3	9									
*06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	271	1	3915	2	N	4	5	1			3
							4	9									

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
01	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	63	1	1290	2	N	1					1
							1	9									
02	1792	N	1743	-0-	-49	-0-	83	1	1658	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2046	N	1137	-0-	-909	-0-	54	1	1083	2	N	-0-					2
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	N	-0-	2	1			-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	155	1	2403	2	N	-0-					-0-
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	96	1	1380	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1333	N	306	-0-	-1027	-0-	17	1	289	2	N	-0-					44
02	1204	N	187	-0-	-1017	-0-	10	1	177	2	N	-0-					44
03	775	N	61	-0-	-714	-0-	3	1	58	2	N	-0-					44
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-					44
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					44
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	2	1	1			45
							2	9									

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
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	183	1	3725	2	N	2					2
							2	9									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	120	1	2389	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	141	1	2821	2	N	1					3
							1	9									
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	201	1	3393	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	275	1	4258	2	N	2					3
							2	9									
*06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	326	1	4705	2	N	5	4	1			4
							6	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	N	-0-					-0-
02	672	N	581	-0-	-91	-0-	28	1	553	2	N	-0-					-0-
03	961	N	760	-0-	-201	-0-	36	1	723	2	N	1					1
							1	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	992	2	N	1					1
							1	9									
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	874	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	1					1
							1	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	N	-0-					1
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1508	2	N	1					2
							1	9									
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	85	1	1387	2	N	2	2	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	194	1 9	3270	2	N	1					2
02	3304	X	3068	-0-	-236	-0-	170	1 2 9	2896	2	N	2	2	1			2
03	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	173	1 2 9	3174	2	N	2					4
04	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	161	1 2 9	2942	2	N	2	5	1			1
05	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	169	1 3 9	2801	2	N	3					4
06	3360	X	2794	-0-	-566	-0-	162	1 3 9	2629	2	N	3	4	1			3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	N	-0-					-0-
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1415	2	N	2	1	1			1

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
01	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	76	1 9	1543	2	N	1					1
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	N	-0-					1
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	75	1 9	1494	2	N	1					2
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	70	1	1177	2	N	-0-	2	1			-0-
05	2046	N	1495	-0-	-551	-0-	91	1 9	1403	2	N	1					1
06	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	82	1 9	1181	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	24	1	402	2	N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	24	1 9	449	2	N	1					1
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	21	1	378	2	N	-0-	1	1			-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	26	1 9	430	2	N	1					1
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	23	1	377	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	181	1 2 9	3052	2	N	2					28
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	176	1 2 9	2997	2	N	2	2	1			28
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	3035	2	N	2					30
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	2848	2	N	2	5	1			27
05	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	163	1 2 9	2707	2	N	2					29
06	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	131	1 3 9	2122	2	N	3	4	1			28

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	151	1	2554	2	N	1					2
							1	9									
02	2352	X	2337	-0-	-15	-0-	130	1	2205	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	136	1	2493	2	N	1					3
							1	9									
04	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	117	1	2127	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	115	1	1910	2	N	2					3
							2	9									
06	2520	N	1642	-0-	-878	-0-	95	1	1545	2	N	2	3	1			2
							2	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
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	94	1	1590	2	N	1					1
							1	9									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	N	1					2
							1	9									
04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	80	1	1467	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	93	1	1549	2	N	1					2
							1	9									
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1500	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	73	1	1484	2	N	1					8
							1	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	N	1	1	1			8
							1	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	83	1	1655	2	N	1					9
							1	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	95	1	1599	2	N	-0-	2	1			7
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	106	1	1641	2	N	1					8
							1	9									
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	107	1	1538	2	N	2	2	1			8
							2	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
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	129	1	2174	2	N	1					1
							1	9									
02	2156	N	1807	-0-	-349	-0-	100	1	1705	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	108	1	1978	2	N	-0-					2
04	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	113	1	2061	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2296	2	N	2					2
							2	9									
*06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	139	1	2254	2	N	2	2	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	N	1					1
							1	9									
02	2800	N	3184	-0-	384	384	152	1	3030	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3100	N	3439	-0-	339	723	164	1	3274	2	N	1					3
							1	9									
04	3000	N	3558	-0-	558	1281	199	1	3357	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	2860	X	1579	-0-	-1281	-0-	96	1	1482	2	N	1					2
							1	9									
*06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	178	1	2563	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	99	1	1671	2	N	1					1
							1	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	73	1	1332	2	N	1					2
							1	9									
04	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	78	1	1431	2	N	-0-	2	1			-0-
05	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	88	1	1456	2	N	2					2
							2	9									
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	98	1	1586	2	N	2	2	1			2
							2	9									

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

01	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	154	1	2590	2	N	1					2
							1	9									
02	3024	X	1874	-0-	-1150	-0-	104	1	1768	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	169	1	3100	2	N	1					3
							1	9									
04	2910	X	2278	-0-	-632	-0-	118	1	2158	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	176	1	2913	2	N	3					4
							3	9									
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	190	1	3095	2	N	3	4	1			3
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	82	1	1391	2	N	7					75
							8	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	79	1	1343	2	N	1	1	1			75
							1	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	79	1	1451	2	N	6					81
							7	9									
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	N	22	94	1			9
							24	9									
05	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	86	1	1423	2	N	1					10
							1	9									
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	86	1	1398	2	N	2	2	1			10
							2	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	N	1					1
							1	9									
02	812	N	640	-0-	-172	-0-	31	1	608	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	930	N	765	-0-	-165	-0-	36	1	729	2	N	-0-					1
04	900	N	605	-0-	-295	-0-	34	1	571	2	N	-0-	1	1			-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	42	1	652	2	N	1					1
							1	9									
06	750	N	422	-0-	-328	-0-	27	1	395	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

01	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	2	N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	1					1
							1	9									
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	18	1	323	2	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	19	1	318	2	N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	880	2	N	1					1
							1	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-					1
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	N	-0-					1
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	66	1	1121	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	N	1					1
							1	9									
06	1050	N	904	-0-	-146	-0-	59	1	844	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	20	1	371	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

01	1178	N	847	-0-	-331	-0-	47	1	799	2	N	1					1
							1	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1395	N	785	-0-	-610	-0-	41	1	744	2	N	-0-					2
04	810	N	692	-0-	-118	-0-	36	1	656	2	N	-0-	2	1			-0-
05	837	N	435	-0-	-402	-0-	25	1	409	2	N	1					1
							1	9									
06	750	N	264	-0-	-486	-0-	15	1	249	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	N	1					1
							1	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	N	-0-					1
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	N	-0-					1
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	47	1	856	2	N	-0-	1	1			-0-
05	961	N	753	-0-	-208	-0-	43	1	709	2	N	1					1
							1	9									
06	930	N	494	-0-	-436	-0-	29	1	464	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	951	-0-	-692	-0-	53	1	897	2	N	1					12
								1 9									
02	1260	X	983	-0-	-277	-0-	54	1	928	2	N	1	1	1			12
								1 9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	N	1					13
								1 9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	89	1	1620	2	N	1	2	1			12
								1 9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1097	2	N	-0-					12
06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	65	1	1048	2	N	1	1	1			12
								1 9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	N	1					1
								1 9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	N	-0-	1	1			-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	814	2	N	1					1
								1 9									
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	N	1	1	1			1
								1 9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	141	1	2384	2	N	1					1
								1 9									
02	2548	X	2268	-0-	-280	-0-	126	1	2140	2	N	2	1	1			2
								2 9									
03	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	123	1	2255	2	N	1					3
								1 9									
04	2580	X	2228	-0-	-352	-0-	116	1	2111	2	N	1	3	1			1
								1 9									
05	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	135	1	2235	2	N	2					3
								2 9									
06	2430	X	2364	-0-	-66	-0-	137	1	2225	2	N	2	3	1			2
								2 9									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	195	1	3293	2	N	5					61
								6 9									
02	3444	X	2942	-0-	-502	-0-	163	1	2777	2	N	2	2	1			61
								2 9									
03	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	187	1	3437	2	N	1					62
								1 9									
04	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	176	1	3202	2	N	3	5	1			60
								3 9									
05	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	189	1	3133	2	N	2					62
								2 9									
06	3510	X	3216	-0-	-294	-0-	186	1	3027	2	N	3	4	1			61
								3 9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

01	3038	X	2143	-0-	-895	-0-	120	1	2022	2	N	1					28
							1	9									
02	2744	X	1709	-0-	-1035	-0-	95	1	1613	2	N	1	1	1			28
							1	9									
03	3038	X	1880	-0-	-1158	-0-	97	1	1782	2	N	1					29
							1	9									
04	2310	X	1868	-0-	-442	-0-	97	1	1769	2	N	2	3	1			28
							2	9									
05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	100	1	1658	2	N	1					29
							1	9									
06	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	87	1	1421	2	N	1	2	1			28
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

01	217	N	27	-0-	-190	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

01	1519	X	75	-0-	-1444	-0-	4	1	71	2	N	-0-					90
02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1334	2	N	1					91
							1	9									
03	1209	X	409	-0-	-800	-0-	21	1	388	2	N	-0-					91
04	1020	X	245	-0-	-775	-0-	13	1	232	2	N	-0-	1	1			90
05	1550	X	88	-0-	-1462	-0-	5	1	83	2	N	-0-					90
06	1500	X	557	-0-	-943	-0-	32	1	524	2	N	1					91
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2680	2	N	2					2
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	2339	2	N	1	1	1			2
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	2203	2	N	1					3
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	1967	2	N	1	3	1			1
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2109	2	N	2					3
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	156	1	2245	2	N	-0-	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

01	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	59	1	993	2	N	-0-					54
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	56	1 1 9	945	2	N	1	1	1			54
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	56	1 1 9	1028	2	N	1					55
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	1018	2	N	1	2	1			54
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	63	1 1 9	1038	2	N	1					55
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	60	1	971	2	N	-0-	1	1			54

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

01	1984	N	1511	-0-	-473	-0-	85	1	1426	2	N	-0-					10
02	1624	N	1369	-0-	-255	-0-	76	1 1 9	1292	2	N	1	1	1			10
03	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	89	1 1 9	1630	2	N	1					11
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	1439	2	N	1	2	1			10
05	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	74	1 1 9	1226	2	N	1					11
06	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	73	1 2 9	1193	2	N	2	2	1			11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	58 1	1 9	1172	2	N	1					60
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	40 1	1 9	789	2	N	1	1	1			60
03	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	66 1	1 9	1318	2	N	1					61
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1478	2	N	1	2	1			60
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	64	1	995	2	N	-0-					60
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	95	1	1367	2	N	-0-	1	1			59

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	144 1	1 9	2928	2	N	1					2
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	1924	2	N	1	1	1			2
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	285 1	1 9	5700	2	N	1					3
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	2959	2	N	3	4	1			2
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	201 1	1 9	3103	2	N	1					3
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	3383	2	N	2	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	118	1	2405	2	N	1					1
							1	9									
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	133	1	2647	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	151	1	3026	2	N	1					3
							1	9									
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	168	1	2840	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	199	1	3085	2	N	2					3
							2	9									
*06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	195	1	2810	2	N	3	3	1			3
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	1					20
							1	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	2	N	1	1	1			20
							1	9									
03	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	81	1	1484	2	N	-0-					20
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	149	1	2713	2	N	2	3	1			19
							2	9									
05	3100	N	4534	-0-	1434	1434	257	1	4273	2	N	4					23
							4	9									
*06	3000	N	3808	-0-	808	2242	221	1	3583	2	N	4	5	1			22
							4	9									

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
01	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	75	1	1271	2	N	1					14
							1	9									
02	1512	N	1341	-0-	-171	-0-	74	1	1266	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	1643	N	1159	-0-	-484	-0-	60	1	1099	2	N	-0-					14
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	N	1	2	1			13
							1	9									
05	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	74	1	1232	2	N	1					14
							1	9									
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	N	1	1	1			14
							1	9									

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
01	4092	X	3063	-0-	-1029	-0-	171	1	2890	2	N	2					3
							2	9									
02	3696	X	3329	-0-	-367	-0-	185	1	3142	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	4092	X	2089	-0-	-2003	-0-	108	1	1980	2	N	1					4
							1	9									
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	190	1	3466	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	3689	X	2773	-0-	-916	-0-	157	1	2613	2	N	3					4
							3	9									
06	3570	X	2902	-0-	-668	-0-	168	1	2733	2	N	1	3	1			2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-					13
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					13
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-					13
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	N	-0-					13
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	15	1	246	2	N	-0-					13
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	16	1	257	2	N	-0-					13

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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					16
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					16
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	2	N	-0-					16
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	2	N	-0-					16
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-					16
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	8	1	122	2	N	-0-					16

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
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	118	1	1997	2	N	1					10
							1	9									
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	N	2	1	1			11
							2	9									
03	2232	N	1948	-0-	-284	-0-	101	1	1846	2	N	1					12
							1	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	108	1	1969	2	N	2	4	1			10
							2	9									
05	2263	N	1937	-0-	-326	-0-	110	1	1826	2	N	1					11
							1	9									
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	106	1	1715	2	N	2	2	1			11
							2	9									

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
01	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	151	1	2542	2	N	2					11
							2	9									
02	2436	X	2252	-0-	-184	-0-	125	1	2126	2	N	1	1	1			11
							1	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	129	1	2371	2	N	1					12
							1	9									
04	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	126	1	2299	2	N	2	4	1			10
							2	9									
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	150	1	2483	2	N	2					12
							2	9									
*06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	161	1	2615	2	N	2	3	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
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	95	1	1926	2	N	1					12
							1	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	89	1	1778	2	N	1	1	1			12
							1	9									
03	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	72	1	1446	2	N	-0-					12
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	140	1	2359	2	N	1	2	1			11
							1	9									
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	162	1	2502	2	N	2					13
							2	9									
*06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	156	1	2249	2	N	1	2	1			12
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

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
01	3510	X	3510	-0-		-0-		-0-	196	1 1 9	3313	2	N	1					18
02	2920	X	2920	-0-		-0-		-0-	162	1 3 9	2755	2	N	3	2	1			19
03	3038	X	2968	-0-		-70		-0-	153	1 1 9	2814	2	N	1					20
04	2940	X	1983	-0-		-957		-0-	103	1 2 9	1878	2	N	2	5	1			17
05	3038	X	3027	-0-		-11		-0-	172	1 2 9	2853	2	N	2					19
06	2940	X	2766	-0-		-174		-0-	160	1 3 9	2603	2	N	3	3	1			19

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

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
01	1607	N	1607	-0-		-0-		-0-	90	1 1 9	1516	2	N	1					1
02	1273	N	1273	-0-		-0-		-0-	71	1 1 9	1201	2	N	1	1	1			1
03	2345	N	2345	-0-		-0-		-0-	121	1 1 9	2223	2	N	1					2
04	2308	N	2308	-0-		-0-		-0-	120	1 1 9	2187	2	N	1	2	1			1
05	2040	N	2040	-0-		-0-		-0-	116	1 1 9	1923	2	N	1					2
06	1530	N	1310	-0-		-220		-0-	76	1 1 9	1233	2	N	1	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

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
01	2046	N	2041	-0-		-5		-0-	114	1 1 9	1926	2	N	1					1
02	1932	N	1888	-0-		-44		-0-	105	1 1 9	1782	2	N	1	1	1			1
03	2139	N	1889	-0-		-250		-0-	98	1 1 9	1790	2	N	1					2
04	1980	N	1783	-0-		-197		-0-	93	1 2 9	1688	2	N	2	3	1			1
05	2077	N	1809	-0-		-268		-0-	103	1 1 9	1705	2	N	1					2
06	1830	N	1798	-0-		-32		-0-	104	1 2 9	1692	2	N	2	2	1			2

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

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
01	2387	N	2355	-0-		-32		-0-	132	1 1 9	2222	2	N	1					1
02	2122	N	2122	-0-		-0-		-0-	118	1 2 9	2002	2	N	2	1	1			2
03	2255	N	2255	-0-		-0-		-0-	116	1 1 9	2138	2	N	1					3
04	2280	N	2043	-0-		-237		-0-	106	1 1 9	1936	2	N	1	3	1			1
05	2356	N	2018	-0-		-338		-0-	115	1 2 9	1901	2	N	2					3
06	2190	N	1887	-0-		-303		-0-	109	1 2 9	1776	2	N	2	3	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1487	-0-		-435	-0-	83	1 9	1403	2	N	1					1
02	1456	N	1435	-0-		-21	-0-	80	1 9	1354	2	N	1	1	1			1
03	1891	N	1696	-0-		-195	-0-	88	1 9	1607	2	N	1					2
04	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	77	1 9	1407	2	N	1	2	1			1
05	1581	N	998	-0-		-583	-0-	57	1	941	2	N	-0-					1
06	1650	N	1412	-0-		-238	-0-	82	1 9	1329	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2775	-0-		-232	-0-	155	1 9	2619	2	N	1					2
02	2716	X	2247	-0-		-469	-0-	125	1 9	2121	2	N	1	1	1			2
03	3007	X	2573	-0-		-434	-0-	133	1 9	2439	2	N	1					3
04	2850	X	2231	-0-		-619	-0-	116	1 2 9	2113	2	N	2	4	1			1
05	2852	X	1962	-0-		-890	-0-	111	1 9	1850	2	N	1					2
06	2700	X	2444	-0-		-256	-0-	142	1 2 9	2300	2	N	2	2	1			2

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	91	1	1542	2	N	-0-					11
02	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	74	1 2 9	1262	2	N	2	1	1			12
03	1364	N	1263	-0-		-101	-0-	65	1	1198	2	N	-0-					12
04	1590	N	1016	-0-		-574	-0-	53	1 9	962	2	N	1	2	1			11
05	1488	N	868	-0-		-620	-0-	49	1 9	818	2	N	1					12
06	1230	N	274	-0-		-956	-0-	16	1 9	258	2	N	-0-	1	1			11

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2298	-0-		-182	-0-	129	1 9	2168	2	N	1					13
02	2268	N	2206	-0-		-62	-0-	122	1 2 9	2082	2	N	2	1	1			14
03	2511	N	2284	-0-		-227	-0-	118	1 9	2165	2	N	1					15
04	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	118	1 9	2152	2	N	1	3	1			13
05	2449	N	2138	-0-		-311	-0-	121	1 2 9	2015	2	N	2					15
06	2220	N	1640	-0-		-580	-0-	95	1 2 9	1543	2	N	2	3	1			14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	153	1	2581	2	N	22					93
							24	9									
02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	136	1	2318	2	N	26	1	1			118
							29	9									
03	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	134	1	2460	2	N	27					145
							30	9									
*04	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	130	1	2368	2	N	52	183	1			14
							57	9									
05	2821	X	2338	-0-	-483	-0-	133	1	2203	2	N	2					16
							2	9									
06	2670	X	2438	-0-	-232	-0-	141	1	2295	2	N	2	3	1			15
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2153	2	N	2					2
							2	9									
02	2296	N	1978	-0-	-318	-0-	110	1	1867	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2604	N	1875	-0-	-729	-0-	97	1	1777	2	N	1					3
							1	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	117	1	2133	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	111	1	1846	2	N	2					3
							2	9									
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	118	1	1923	2	N	2	3	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
01	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	78	1	1312	2	N	1					1
							1	9									
02	1428	N	1176	-0-	-252	-0-	65	1	1110	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	58	1	1064	2	N	1					2
							1	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	N	-0-	2	1			-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	2	N	2					2
							2	9									
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	79	1	1284	2	N	1	2	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
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	290	1	4883	2	N	3					4
							3	9									
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	294	1	5009	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	298	1	5464	2	N	3					7
							3	9									
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	285	1	5205	2	N	4	9	1			2
							4	9									
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	302	1	5008	2	N	5					7
							6	9									
*06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	302	1	4906	2	N	6	7	1			6
							7	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1271	N	687	-0-	-584	-0-	38	1	649	2	N	-0-					133
02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	59	1	1001	2	N	-0-					133
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	823	2	N	-0-					133
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1021	2	N	1	1	1			133
							1	9									
05	1178	N	94	-0-	-1084	-0-	5	1	89	2	N	-0-					133
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					133

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3379	X	2722	-0-	-657	-0-	152	1	2569	2	N	1					43
							1	9									
02	2996	X	2502	-0-	-494	-0-	139	1	2361	2	N	2	1	1			44
							2	9									
03	3193	X	1953	-0-	-1240	-0-	101	1	1851	2	N	1					45
							1	9									
04	3090	X	2513	-0-	-577	-0-	131	1	2380	2	N	2	4	1			43
							2	9									
05	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	167	1	2772	2	N	2					45
							2	9									
*06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	163	1	2650	2	N	4	4	1			45
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4233	-0-	-1068	-0-	237	1 2 9	3994	2	N	2					50
02	4564	X	4048	-0-	-516	-0-	224	1 3 9	3821	2	N	3	2	1			51
03	4991	X	3653	-0-	-1338	-0-	189	1 2 9	3462	2	N	2					53
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	289	1 3 9	5270	2	N	3	7	1			49
05	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	250	1 4 9	4142	2	N	4					53
06	4350	X	3899	-0-	-451	-0-	226	1 3 9	3670	2	N	3	5	1			51

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	25	1	418	2	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	21	1 1 9	394	2	N	1					1
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	21	1	384	2	N	-0-	1	1			-0-
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	371	2	N	1	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	100	1 1 9	1680	2	N	1					1
02	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	78	1 1 9	1328	2	N	1	1	1			1
03	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	87	1 1 9	1601	2	N	1					2
04	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	84	1 2 9	1531	2	N	2	3	1			1
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	1713	2	N	1					2
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	1836	2	N	2	2	1			2

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
01	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	126	1 1 9	2565	2	N	1					10
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	3082	2	N	2	1	1			11
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	3435	2	N	1					12
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192	1 2 9	3245	2	N	2	5	1			9
05	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	199	1 2 9	3083	2	N	2					11
*06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	222	1 3 9	3200	2	N	3	3	1			11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	N	1					1
							1	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	97	1	1651	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	83	1	1523	2	N	1					2
							1	9									
04	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	82	1	1488	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	93	1	1551	2	N	1					2
							1	9									
06	1560	N	953	-0-	-607	-0-	55	1	896	2	N	2	2	1			2
							2	9									

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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-

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
01	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	170	1	3459	2	N	2					6
							2	9									
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	164	1	3266	2	N	2	2	1			6
							2	9									
03	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	198	1	3954	2	N	1					7
							1	9									
04	4110	X	3780	-0-	-330	-0-	211	1	3566	2	N	3	5	1			5
							3	9									
05	4247	X	3541	-0-	-706	-0-	215	1	3324	2	N	2					7
							2	9									
06	4020	X	3299	-0-	-721	-0-	214	1	3082	2	N	3	4	1			6
							3	9									

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
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	201	1	3394	2	N	1					1
							1	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	177	1	3019	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	157	1	2889	2	N	1					3
							1	9									
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	129	1	2356	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	143	1	2377	2	N	2					3
							2	9									
*06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	139	1	2264	2	N	3	3	1			3
							3	9									

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
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	186	1	3135	2	N	13					153
							14	9									
02	3108	X	3017	-0-	-91	-0-	167	1	2842	2	N	7	1	1			159
							8	9									
03	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	154	1	2829	2	N	3					162
							3	9									
*04	3330	X	3122	-0-	-208	-0-	161	1	2931	2	N	27	177	1			12
							30	9									
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	202	1	3354	2	N	4					16
							4	9									
*06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	206	1	3351	2	N	7	5	1			18
							8	9									

HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 6750

01	7316	X	4539	-0-	-2777	-0-	254	1	4283	2	N	2					3
							2	9									
02	5880	X	3899	-0-	-1981	-0-	216	1	3680	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	5859	X	1608	-0-	-4251	-0-	83	1	1524	2	N	1					4
							1	9									
04	5100	X	70	-0-	-5030	-0-	4	1	66	2	N	-0-	4	1			-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 8420

01	63674	X	12279	-0-	-51395	-0-	680	1	11474	2	N	114					139
							125	9									
02	16436	X	10628	-0-	-5808	-0-	584	1	9934	2	N	100	185	1			54
							110	9									
03	16492	X	11104	-0-	-5388	-0-	568	1	10430	2	N	96					150
							106	9									
04	14370	X	9983	-0-	-4387	-0-	513	1	9350	2	N	109	196	1			63
							120	9									
05	13454	X	9610	-0-	-3844	-0-	540	1	8962	2	N	98					161
							108	9									
06	11880	X	8879	-0-	-3001	-0-	509	1	8271	2	N	90	179	1			72
							99	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

01	899	N	678	-0-	-221	-0-	47	1	631	2	N	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	48	1	618	2	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	724	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	N	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	52	1	657	2	N	-0-					-0-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	30049	X	2532	-0-	-27517	-0-	2300	1	232	2	Y	-0-					15
02	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	2647	1	274	2	Y	-0-					15
03	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2489	1	486	2	Y	-0-					15
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2786	1	222	2	Y	-0-					15
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					15
*06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3076	1	153	2	Y	-0-					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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
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-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	95	1	1608	2	N	1					38
							1	9									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	N	1	1	1			38
							1	9									
03	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	80	1	1472	2	N	1					39
							1	9									
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	78	1	1423	2	N	2	3	1			38
							2	9									
05	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	77	1	1273	2	N	1					39
							1	9									
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	90	1	1458	2	N	1	2	1			38
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

01	8587	X	7842	-0-	-745	-0-	439	1	7397	2	N	5					6
							6	9									
02	7756	X	7063	-0-	-693	-0-	392	1	6667	2	N	4	4	1			6
							4	9									
03	8587	X	7633	-0-	-954	-0-	394	1	7236	2	N	3					9
							3	9									
04	7920	X	7473	-0-	-447	-0-	388	1	7078	2	N	6	12	1			3
							7	9									
05	8184	X	7178	-0-	-1006	-0-	408	1	6763	2	N	6					9
							7	9									
06	7590	X	6627	-0-	-963	-0-	384	1	6234	2	N	8	10	1			7
							9	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-

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
01	2533	N	208	-0-	-2325	-0-	189	1	19	2	Y	-0-					59
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	231	1	24	2	Y	-0-					59
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	191	1	38	2	Y	-0-					59
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	188	1	67	2	Y	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	462	1	52	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	465	1	948	2	N	1					145
							1	9									
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	420	1	733	2	N	7					152
							8	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	405	1	920	2	N	10					162
							11	9									
04	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	450	1	678	2	N	8					170
							9	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	465	1	808	2	N	14					184
							15	9									
06	1290	N	916	-0-	-374	-0-	450	1	459	2	N	6					190
							7	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2887	2	14	9	Y	13					292
02	2856	X	2701	-0-	-155	-0-	2675	2	26	9	Y	24	183	1			133
03	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2911	2	53	9	Y	48					181
04	3000	X	2623	-0-	-377	-0-	2620	2	3	9	Y	3					184
05	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	2697	2	86	9	Y	78					262
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	186	1			76

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	#	17449	-0-	-2918	-0-	930	1	15859	2	N	600	560	1			225
							660	9									
02	20136	R	20136	-0-	-0-	-0-	840	1	18610	2	N	624	760	1			89
							686	9									
03	26174	R	26174	-0-	-0-	-0-	930	1	24360	2	N	804	729	1			164
							884	9									
04	21941	R	21941	-0-	-0-	-0-	900	1	20286	2	N	686	583	1			267
							755	9									
05	23834	R	23834	-0-	-0-	-0-	930	1	22069	2	N	759	737	1			289
							835	9									
06	25320	#	19946	-0-	-5374	-0-	900	1	18388	2	N	598	728	1			159
							658	9									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

04	3880	3111	-0-	-769	-0-	3081	2	30	9	N	27					27
*05	DELQ PR	1849	-0-	1849	1849	1825	2	24	9	N	22					49
06	5820	1049	-0-	-4771	-0-	1030	2	19	9	N	17					17

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	465	X	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					327
02	420	X	315	-0-	-105	-0-	315	2			Y	-0-					327
03	465	X	230	-0-	-235	-0-	230	2			Y	-0-					327
04	450	X	261	-0-	-189	-0-	261	2			Y	-0-					327
05	465	X	326	-0-	-139	-0-	326	2			Y	-0-					327
06	420	X	273	-0-	-147	-0-	273	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	527	X	328	-0-	-199	-0-	295	2	33	9	Y	30	22	1			20
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	723	2	28	9	Y	25	9	1			36
03	496	X	201	-0-	-295	-0-	190	2	11	9	Y	10	15	1			31
04	480	X	281	-0-	-199	-0-	272	2	9	9	Y	8	16	1			23
05	837	X	418	-0-	-419	-0-	405	2	13	9	Y	12	25	1			10
06	810	X	241	-0-	-569	-0-	226	2	15	9	Y	14	15	1			9

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (6060) //CONT.// 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7550) //CONT.// 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	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
01	558	#	387	-0-	-171	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	391	-0-	-113	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	434	#	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	420	#	390	-0-	-30	-0-	390	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
01	15097	X	13935	-0-	-1162	-0-	13639	2	296	9	N	269	179	1			199
02	13048	X	11569	-0-	-1479	-0-	11318	2	251	9	N	228	357	1			70
03	14446	X	13256	-0-	-1190	-0-	13026	2	230	9	N	209	183	1			96
04	13980	X	13177	-0-	-803	-0-	12943	2	234	9	N	213	189	1			120
05	13950	X	13558	-0-	-392	-0-	13338	2	220	9	N	200	186	1			134
06	13500	X	12703	-0-	-797	-0-	12487	2	216	9	N	196	193	1			137

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
01	2449	X	2017	-0-	-432	-0-	1978	2	39	9	Y	35	35	1			10
02	2212	X	850	-0-	-1362	-0-	828	2	22	9	Y	20	20	1			10
03	2635	X	1354	-0-	-1281	-0-	1344	2	10	9	Y	9	9	1			10
04	2550	X	1536	-0-	-1014	-0-	1525	2	11	9	Y	10	10	1			10
05	2635	X	1967	-0-	-668	-0-	1956	2	11	9	Y	10	12	1			8
*06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2028	2	15	9	Y	14	14	1			8

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	Y	25	25	1			21
02	1764	X	1668	-0-	-96	-0-	1651	2	17	9	Y	15	15	1			21
03	1953	X	1522	-0-	-431	-0-	1511	2	11	9	Y	10	10	1			21
04	2070	X	1755	-0-	-315	-0-	1743	2	12	9	Y	11	11	1			21
05	2139	X	1316	-0-	-823	-0-	1305	2	11	9	Y	10	10	1			21
06	2070	X	1371	-0-	-699	-0-	1353	2	18	9	Y	16	16	1			21

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

01	3751 X	3231	-0-	-520	B	-0-	3178	2	53 9	N	48					185
02	3192 X	2703	-0-	-489	B	-0-	2686	2	17 9	N	15	180	1			20
03	3503 X	2985	-0-	-518	B	-0-	2961	2	24 9	N	22					42
04	3360 X	2951	-0-	-409	B	-0-	2923	2	28 9	N	25					67
05	3472 X	2944	-0-	-528	B	-0-	2924	2	20 9	N	18					85
06	3120 X	2586	-0-	-534	B	-0-	2556	2	30 9	N	27					112

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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
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-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2019 - P/A 02/05/19

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

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-

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
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-

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
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-

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
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2797	-0-	-171	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	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
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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

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-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

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-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

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-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

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-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

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-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

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-

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
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-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

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-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

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-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	966	-0-	-234	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	579	-0-	-661	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	799	-0-	-281	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

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-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
*06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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
01	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3613	2	167	9	Y	152	128	1			104
02	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	2832	2	204	9	Y	185	140	1			149
03	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	2942	2	133	9	Y	121	130	1			140
04	3660	X	3355	-0-	-305	-0-	3212	2	143	9	Y	130	148	1			122
05	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3649	2	65	9	Y	59	144	1			37
*06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3599	2	98	9	Y	89					126

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

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-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

01	6262	X	4387	-0-	-1875	-0-	4368	2	19	9	Y	17					81
02	4032	X	4023	-0-	-9	-0-	4009	2	14	9	Y	13					94
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4308	2	13	9	Y	12					106
04	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	3813	2	13	9	Y	12					118
05	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	4097	2	9	9	Y	8					126
06	4320	X	4267	-0-	-53	-0-	4259	2	8	9	Y	7					133

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

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-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

01	1271	X	330	-0-	-941	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	64	-0-	-370	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 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
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-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 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
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

01	6541	X	4195	-0-	-2346	-0-	4132	2	63	9	Y	57	52	1			42
02	4144	X	3757	-0-	-387	-0-	3695	2	62	9	Y	56	47	1			51
03	4588	X	3842	-0-	-746	-0-	3799	2	43	9	Y	39	43	1			47
04	4050	X	3717	-0-	-333	-0-	3678	2	39	9	Y	35	45	1			37
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4925	2	22	9	Y	20	45	1			12
*06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4722	2	32	9	Y	29					41

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

01	8711	X	7700	-0-	-1011	-0-	7700	2			N	-0-					175
02	7168	X	6504	-0-	-664	-0-	6500	2	4	9	N	4					179
03	7936	X	7758	-0-	-178	-0-	7758	2			N	-0-					179
04	7680	X	7286	-0-	-394	-0-	7257	2	29	9	N	26					205
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8474	2	117	9	N	106	185	1			126
*06	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7589	2	12	9	N	11					137

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	3320	-0-	-1764	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	3251	-0-	-1669	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4736	-0-	-348	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

01	42991	X	42991	-0-	-0-	-0-	42781	2	210	9	N	191					239
02	38452	X	38452	-0-	-0-	-0-	38273	2	179	9	N	163	193	1			209
03	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	41366	2	194	9	N	176	193	1			192
04	39238	X	39238	-0-	-0-	-0-	39056	2	182	9	N	165	193	1			164
05	38952	X	38952	-0-	-0-	-0-	38770	2	182	9	N	165	188	1			141
*06	36440	X	36440	-0-	-0-	-0-	36267	2	173	9	N	157	187	1			111

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
01	75671	X	52259	-0-	-23412	-0-	51873	2	386	9	N	351	189	1			307
02	67956	X	40685	-0-	-27271	-0-	40244	2	441	9	N	401	560	1			148
03	75237	X	46754	-0-	-28483	-0-	46253	2	501	9	N	455	374	1			229
04	69330	X	41260	-0-	-28070	-0-	40962	2	298	9	N	271	373	1			127
05	65844	X	36764	-0-	-29080	-0-	36465	2	299	9	N	272	189	1			210
06	50580	X	32963	-0-	-17617	-0-	32714	2	249	9	N	226	372	1			64

C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687

01	91202	X	39235	-0-	-51967	-0-	39015	2	220	9	N	200	195	1			142
02	65240	X	29610	-0-	-35630	-0-	29327	2	283	9	N	257	194	1			205
03	67673	X	33828	-0-	-33845	-0-	33528	2	300	9	N	273	364	1			114
04	54600	X	30170	-0-	-24430	-0-	29913	2	257	9	N	234	191	1			157
05	47740	X	34767	-0-	-12973	-0-	34534	2	233	9	N	212	189	1			180
06	37980	X	31571	-0-	-6409	-0-	31418	2	153	9	N	139	189	1			130

GEO. H. SPEER WELL #: 32 RRCID -> 285918 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633

01	SHUT IN		14664	-0-	14664	23432	14437	2	227	9	N	206					206
02	SHUT IN		9889	-0-	9889	33321	9783	2	106	9	N	96					302
03	41394	X	8073	-0-	-33321	-0-	8015	2	58	9	N	53	198	1			157
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5799	2	46	9	N	42					199
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3758	2	35	9	N	32					231
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3085	2	26	9	N	24					255

C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8786 - 8810

01	DELQ PR		30391	-0-	30391	30391	30058	2	333	9	N	303	191	1			112
02	49070	X	18679	-0-	-30391	-0-	18518	2	161	9	N	146	190	1			68
03	37355	X	16824	-0-	-20531	-0-	16636	2	188	9	N	171	189	1			50
04	36150	X	13189	-0-	-22961	-0-	13060	2	129	9	N	117					167
05	37355	X	16020	-0-	-21335	-0-	15915	2	105	9	N	95	189	1			73
06	29400	X	11012	-0-	-18388	-0-	10949	2	63	9	N	57					130

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

01	11656	X	11047	-0-	-609	-0-	623	1	10372	2	Y	47					79
							52	9									
02	10472	X	9897	-0-	-575	-0-	553	1	9297	2	Y	43					122
							47	9									
03	11594	X	10914	-0-	-680	-0-	605	1	10258	2	Y	46					168
							51	9									
04	11070	X	10424	-0-	-646	-0-	581	1	9801	2	Y	38					206
							42	9									
05	11191	X	10369	-0-	-822	-0-	567	1	9761	2	Y	37	180	1			63
							41	9									
06	10680	X	10211	-0-	-469	-0-	592	1	9578	2	Y	37					100
							41	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

01	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	57	1	948	2	Y	-0-					5
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	2	Y	-0-					5
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	2	Y	-0-					5
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	939	2	Y	-0-					5
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-	4	1			1
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	56	1	905	2	Y	-0-					1

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	443	-0-	-735	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					10
02	1372	X	166	-0-	-1206	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					10
03	1550	X	255	-0-	-1295	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					10
04	1500	X	67	-0-	-1433	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					10
05	1240	X	1	-0-	-1239	-0-	1	2			Y	-0-	9	1			1
06	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	2			Y	-0-					1

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	51584		49997	-0-	-1587	-0-	155	1	48226	2	Y	1469	1522	1			190
							1616	9									
02	45780	#	42183	-0-	-3597	-0-	130	1	40696	2	Y	1234	1159	1			265
							1357	9									
03	49879	#	49111	-0-	-768	-0-	150	1	47441	2	Y	1382	1305	1			342
							1520	9									
04	49194	R	49194	-0-	-0-	-0-	150	1	47581	2	Y	1330	1359	1			313
							1463	9									
05	50306	R	50306	-0-	-0-	-0-	155	1	48743	2	Y	1280	1336	1			257
							1408	9									
06	48150		44729	-0-	-3421	-0-	141	1	43320	2	Y	1153	1153	1			257
							1268	9									

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - PLUGGED 07/11/19

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2019 - PLUGGED 07/17/19

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

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-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

01	16151	X	15337	-0-	-814	-0-	3106	1	12208	2	Y	21	23	1			12
							23	9									
02	14588	X	13663	-0-	-925	-0-	1624	1	12020	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
03	16151	X	13377	-0-	-2774	-0-	2044	1	11315	2	Y	16	18	1			11
							18	9									
04	15210	X	13354	-0-	-1856	-0-	1578	1	11765	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
05	15345	X	13331	-0-	-2014	-0-	1551	1	11776	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
06	14850	X	11745	-0-	-3105	-0-	1814	1	9929	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

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-

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

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	4			N	-0-					19
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2019 - P/A 01/31/19

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	4247		2806	-0-	-1441	-0-	150	1	2656	2	N	-0-					28
02	3836		2534	-0-	-1302	-0-	150	1	2384	2	N	-0-					28
03	4247		2534	-0-	-1713	-0-	150	1	2384	2	N	-0-					28
04	4110		2906	-0-	-1204	-0-	150	1	2756	2	N	-0-					28
05	3968	#	3132	-0-	-836	-0-	150	1	2982	2	N	-0-					28
06	2730	#	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					28

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	123	1	1635	2	N	21	21	1			49
							23	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	113	1	1569	2	N	21	21	1			49
							23	9									
03	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	114	1	1765	2	N	21	21	1			49
							23	9									
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2332	2	N	21	21	1			49
							23	9									
05	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	113	1	1705	2	N	-0-					49
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	162	1	2195	2	N	20	20	1			49
							22	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) //CONT.// 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1278	-0-	-55 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1145	-0-	-85 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2586	-0-	-46	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3038	R	3038	-0-	-0-	-0-	2869	2	169	9	N	154	154	1			-0-
05	3286	#	2150	-0-	-1136	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	3150	#	1349	-0-	-1801	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

	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
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	942	-0-	-498	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

	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
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

	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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
*05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5	5	1			1
06	14B2	EXT	117	-0-	117	117	110	2	7	9	N	6	6	1			1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	1463	-0-	-11805	-0-	68	1	1395	2	N	-0-					60
02	2044	X	203	-0-	-1841	-0-	10	1	193	2	N	-0-					60
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	140	1	2521	2	N	-0-					60
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	124	1	2522	2	N	-0-					60
05	1457	X	314	-0-	-1143	-0-	16	1	298	2	N	-0-					60
06	2580	X	370	-0-	-2210	-0-	19	1	351	2	N	-0-					60

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
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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

01	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - P/A 01/23/19

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

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-

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2019 - P/A 01/15/19

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3875	X	1796	-0-	-2079	-0-	1116	1	680	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	281	-0-	-3219	-0-	109	1	172	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	487	-0-	-3388	-0-	214	1	273	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	531	-0-	-1209	-0-	24	1	507	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	428	-0-	-1370	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	387	-0-	-1353	-0-	107	1	280	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	519	1	316	2	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	213	1	336	2	N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	445	1	569	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	N	-0-					-0-
05	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	420	N	176	-0-	-244	-0-	49	1	127	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	243	1	148	2	N	-0-					-0-
02	336	N	179	-0-	-157	-0-	69	1	110	2	N	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	129	1	165	2	N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	43	1	114	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5239	#	3633	-0-	-1606	-0-	443 21	1 9	3169	2	N	19					327
02	4732	#	2971	-0-	-1761	-0-	429 17	1 9	2525	2	N	15					342
03	5146	#	3608	-0-	-1538	-0-	549 19	1 9	3040	2	N	17					359
04	4200	#	3301	-0-	-899	-0-	288 21	1 9	2992	2	N	19					378
05	3751	#	3188	-0-	-563	-0-	303	1	2885	2	N	-0-					378
06	3510	#	3409	-0-	-101	-0-	406	1	3003	2	N	-0-					378

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
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	265	2	N	2					29
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	35 1	1 9	207	2	N	1					30
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	301	2	N	2					32
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	281	2	N	2					34
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	2	N	-0-					34
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	32	1	239	2	N	-0-					34

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) //CONT.// 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2573	X	1216	-0-	-1357	-0-	123 3	1 4	1090	3	N	-0-					101
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					101
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	18	1	192	2	N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	2	N	-0-					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

01	5518	X	4404	-0-	-1114	-0-	539	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3367	-0-	-1617	-0-	489	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4340	-0-	-1147	-0-	664	1	3676	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3010	-0-	-1250	-0-	264	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3912	-0-	-490	-0-	372	1	3540	2	N	-0-					-0-
*06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	515	1	3815	2	N	-0-					-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) //CONT.// 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

	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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	4					179
							4	9									
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					189
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1692	2	N	11					200
							12	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	118	1	1573	2	N	10					210
							11	9									
05	2387	N	1947	-0-	-440	-0-	90	1	1846	2	N	10					220
							11	9									
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	2	N	-0-					220

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

	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

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
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-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	5	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	Y	93	64	1			29
							102	9									
*04	T. A.		271	-0-	271	271	6	1	170	2	Y	86	83	1			32
							95	9									
*05	T. A.		278	-0-	278	549	3	1	150	2	Y	114	107	1			39
							125	9									
*06	T. A.		194	-0-	194	743	2	1	87	2	Y	95	105	1			29
							105	9									

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

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-

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

01	2675	R	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
02	2688	#	1527	-0-	-1161	-0-	7	1	1520	2	Y	-0-					-0-
03	2976	#	373	-0-	-2603	-0-	14	1	359	2	Y	-0-					-0-
*04	2880	#	1696	-0-	-1184	-0-	57	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*05	2666	#	612	-0-	-2054	-0-	11	1	601	2	Y	-0-					-0-
*06	2580	#	2156	-0-	-424	-0-	38	1	2118	2	Y	-0-					-0-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

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-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

01	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	183	1	1776	3	Y	8	26	1			62
							9	9									
02	2660	X	1615	-0-	-1045	-0-	149	1	1456	3	Y	9	25	1			46
							10	9									
03	2945	X	1741	-0-	-1204	-0-	154	1	1569	3	Y	16					62
							18	9									
04	1890	N	1165	-0-	-725	-0-	108	1	1045	3	Y	11					73
							12	9									
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	158	1	1534	3	Y	19	29	1			63
							21	9									
06	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	156	1	1266	3	Y	3					66
							3	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

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-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	X	539	-0-	-0-	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	77	1	754	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	124	1	1263	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	3070	N	1953	-0-	-1117	-0-	182	1	1761	3	Y	9	18	1			43
							10	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	185	1	1807	3	Y	7	18	1			32
							8	9									
03	3100	N	3251	-0-	151	151	290	1	2948	3	Y	12					44
							13	9									
04	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	153	1	1476	3	Y	7					51
							8	9									
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	219	1	2129	3	Y	11	20	1			42
							12	9									
06	2160	X	1733	-0-	-427	-0-	189	1	1540	3	Y	4					46
							4	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	454	1	4391	3	Y	28	62	1			145
							31	9									
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	419	1	4102	3	Y	19	58	1			106
							21	9									
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	680	1	6919	3	Y	27					133
							30	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	350	1	3385	3	Y	14					147
							15	9									
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	508	1	4932	3	Y	28	56	1			119
							31	9									
*06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	384	1	3112	3	Y	9					128
							10	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	269	1	2600	3	Y	31	28	1			65
							34	9									
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	287	1	2814	3	Y	27	33	1			59
							30	9									
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	440	1	4478	3	Y	23					82
							25	9									
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	224	1	2160	3	Y	8					90
							9	9									
05	2325	X	1558	-0-	-767	-0-	145	1	1411	3	Y	2	29	1			63
							2	9									
06	2250	X	824	-0-	-1426	-0-	91	1	733	3	Y	-0-					63

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
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-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

01	10478	X	9344	-0-	-1134	-0-	873	1	8440	3	Y	28	32	1			41
							31	9									
02	9464	X	8496	-0-	-968	-0-	787	1	7700	3	Y	8					49
							9	9									
03	10478	X	9275	-0-	-1203	-0-	829	1	8431	3	Y	14	31	1			32
							15	9									
04	9060	X	8726	-0-	-334	-0-	817	1	7896	3	Y	12					44
							13	9									
05	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	893	1	8668	3	Y	4	28	1			20
							4	9									
06	9060	X	6085	-0-	-2975	-0-	666	1	5416	3	Y	3					23
							3	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	626	1	6056	3	Y	150	169	1			214
							165	9									
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	541	1	5293	3	Y	44					258
							48	9									
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	531	1	5409	3	Y	79	167	1			170
							87	9									
04	6300	X	5451	-0-	-849	-0-	504	1	4875	3	Y	65					235
							72	9									
05	6510	X	5945	-0-	-565	-0-	553	1	5362	3	Y	27	152	1			110
							30	9									
06	6300	X	3863	-0-	-2437	-0-	421	1	3425	3	Y	15					125
							17	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

01	7037	X	6620	-0-	-417	-0-	617	1	5956	3	Y	43					85
							47	9									
02	6356	X	5806	-0-	-550	-0-	531	1	5199	3	Y	69					154
							76	9									
03	7037	X	6444	-0-	-593	-0-	571	1	5811	3	Y	56	154	1			56
							62	9									
04	6360	X	5851	-0-	-509	-0-	547	1	5292	3	Y	11					67
							12	9									
05	6572	X	5790	-0-	-782	-0-	539	1	5238	3	Y	12					79
							13	9									
06	6360	X	4302	-0-	-2058	-0-	471	1	3821	3	Y	9					88
							10	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10518	-0-	-2099	-0-	984	1	9475	3	Y	54					120
							59	9									
02	11396	X	8969	-0-	-2427	-0-	823	1	8051	3	Y	86					206
							95	9									
03	11563	X	8500	-0-	-3063	-0-	754	1	7670	3	Y	69	202	1			73
							76	9									
04	8850	X	7375	-0-	-1475	-0-	690	1	6668	3	Y	15					88
							17	9									
05	9145	X	7031	-0-	-2114	-0-	655	1	6361	3	Y	14					102
							15	9									
06	8850	X	5113	-0-	-3737	-0-	560	1	4543	3	Y	9					111
							10	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	226	1	2186	3	Y	-0-					-0-
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	170	1	1652	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	862	-0-	-564	-0-	79	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	282	-0-	-2058	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	125	-0-	-2293	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	264	-0-	-2076	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	145	1	2278	3	Y	37	38	0			13
							41	9									
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	150	1	2258	3	Y	36	35	0			14
							40	9									
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	180	1	2640	3	Y	41	40	0			15
							45	9									
04	1600	N	2689	-0-	1089	1089	176	1	2478	3	Y	32	33	0			14
							35	9									
05	3100	N	2788	-0-	-312	777	198	1	2556	3	Y	31	29	0			16
							34	9									
*06	2925	N	2148	-0-	-777	-0-	191	1	1929	3	Y	25	24	0			17
							28	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924 X	21949	-0-	-2975	-0-	1280 604	1 9	20065	3	Y	549	562	0			170
02	22288 X	19646	-0-	-2642	-0-	1185 586	1 9	17875	3	Y	533	519	0			184
03	24676 X	20637	-0-	-4039	-0-	1282 661	1 9	18694	3	Y	601	581	0			204
04	18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	1197 530	1 9	16864	3	Y	482	497	0			189
05	19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	1353 508	1 9	17450	3	Y	462	453	0			198
06	17910 X	17438	-0-	-472	-0-	1538 406	1 9	15494	3	Y	369	361	0			206

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	205	-0-	-215	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	160	-0-	-398	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	Y	202	207	0			62
							222	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	289	260	0			91
							318	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	2	3	396	9	Y	360	335	0			116
04	DLQ G-10		430	-0-	430	430	1	1	18	3	Y	374	356	0			134
							411	9									
05	DLQ G-10		482	-0-	482	912	4	1	58	3	Y	382	360	0			156
							420	9									
*06	1592	X	680	-0-	-912	-0-	31	1	313	3	Y	305	295	0			166
							336	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	3410	X	2802	-0-	-608	-0-	166	1	2593	3	Y	39	39	0			12
							43	9									
02	2996	X	2619	-0-	-377	-0-	160	1	2417	3	Y	38	37	0			13
							42	9									
03	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	187	1	2717	3	Y	43	42	0			14
							47	9									
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	180	1	2531	3	Y	34	35	0			13
							37	9									
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	199	1	2564	3	Y	31	31	0			13
							34	9									
*06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	235	1	2363	3	Y	25	25	0			13
							28	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	812	3	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	3	Y	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	68	1	691	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

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-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					167
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	N	-0-					167
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					167
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					167

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	Y	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	Y	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	44	1	584	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2018 - W/O TO 04-284564

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 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
01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	662 21	1 9	9191	2	Y	19	19	0			-0-
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	475 7	1 9	6494	2	Y	6	6	0			-0-
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	542	1	7815	2	Y	-0-					-0-
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	594	1	7554	2	Y	-0-					-0-
*05	8060	X	7688	-0-	-372	-0-	599	1	7089	2	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7668	-0-	-132	-0-	537	1	7131	2	Y	-0-					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	43	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	34	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	45	1	571	2	Y	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	672	2	Y	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	173 31	1 9	2402	2	Y	28	28	0			1
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	151 17	1 9	2064	2	Y	15	16	0			-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	181 15	1 9	2607	2	Y	14	14	0			-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	207 13	1 9	2633	2	Y	12	12	0			-0-
*05	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	215 13	1 9	2542	2	Y	12	12	0			-0-
*06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	189 14	1 9	2505	2	Y	13	13	0			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	816	1	11332	2	Y	-0-					-0-
02	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	627	1	8573	2	Y	-0-					-0-
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	732	1	10557	2	Y	-0-					-0-
04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	842	1	10715	2	Y	-0-					-0-
*05	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	854	1	10096	2	Y	-0-					-0-
*06	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	753	1	9988	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 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
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	121	1	1686	2	Y	420	421	0			8
							462	9									
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1301	2	Y	326	326	0			8
							359	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1575	2	Y	312	314	0			6
							343	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	124	1	1577	2	Y	273	274	0			5
							300	9									
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	130	1	1543	2	Y	275	274	0			6
							303	9									
*06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	113	1	1497	2	Y	293	293	0			6
							322	9									

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	280	1	3886	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	121	1	1658	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	202	1	2922	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	4050	X	132	-0-	-3918	-0-	9	1	111	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	336	1	3974	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	4050	X	1144	-0-	-2906	-0-	79	1	1052	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	552	1	1828	2	N	105					250
							116	9									
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	552	1	1350	2	N	83					333
							91	9									
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	552	1	1536	2	N	60					393
							66	9									
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	552	1	1333	2	N	7					400
							8	9									
*05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	552	1	1758	2	N	5	158	1			247
							6	9									
*06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	552	1	1550	2	N	-0-					247

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
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-

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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					12
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					12
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	Y	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	4					4
							4	9									

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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	123	1	1163	2	Y	-0-					20
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	86	1	943	2	Y	-0-					20
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	222	1	1182	2	Y	-0-	20	1			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	176	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	162	1	896	2	Y	-0-					-0-
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	143	1	982	2	Y	-0-					-0-

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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	Y	2					35
							2	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	80	1	877	2	Y	-0-					35
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	206	1	1099	2	Y	-0-	35	1			-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	163	1	905	2	Y	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	172	1	952	2	Y	-0-					-0-
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	156	1	1078	2	Y	-0-					-0-

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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	46	1	244	2	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	N	-0-					-0-
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	12	1	65	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	N	-0-					-0-

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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	2	N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-

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
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	N	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	56	1	300	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	236	2	N	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	40	1	220	2	N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	236	1	34	2	N	-0-					-0-

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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-

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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	Y	6					46
							7	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	78	1	853	2	Y	28					74
							31	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	161	1	857	2	Y	11	72	1			13
							12	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	119	1	660	2	Y	6					19
							7	9									
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	114	1	630	2	Y	4					23
							4	9									
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	101	1	699	2	Y	6					29
							7	9									

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
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	56	1	297	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	2	N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	44	1	243	2	N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	49	1	341	2	N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					17
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

01	558	X	501	-0-	-57	-0-	447	1	47	2	N	6					91
							7	9									
02	504	X	24	-0-	-480	-0-	2	1	21	2	N	1					92
							1	9									
03	558	N	74	-0-	-484	-0-	11	1	61	2	N	2					94
							2	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	60	1	335	2	N	8					102
							9	9									
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	201	1	1113	2	N	6					108
							7	9									
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	7					115
							8	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	24	1	126	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	78	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	50	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*05	1426	X	1345	-0-	-81	-0-	37	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1355	-0-	-25	-0-	33	1	1322	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	10	1	181	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	4	1	157	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
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	707	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	704	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	39	1	689	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	28	1	701	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	837	N	744	-0-	-93	-0-	20	1	710	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	735	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	159	1	2458	2	Y	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	145	1	2574	2	Y	-0-					-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	147	1	2622	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	100	1	2469	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	3007	N	2667	-0-	-340	-0-	73	1	2590	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	61	1	2450	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 #: 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
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	25	1	380	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	19	1	343	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	496	N	126	-0-	-370	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	267	-0-	-136	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	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
01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	40	1	989	2	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	30	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	1055	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	81	1	1245	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	50	1	1236	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*05	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	35	1	1255	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	33	1	1346	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

	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
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	185 14	1 9	2571	2	Y	13	13	0			-0-
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	153 12	1 9	2097	2	Y	11	11	0			-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	221 14	1 9	3185	2	Y	13	13	0			-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	269 12	1 9	3425	2	Y	11	11	0			-0-
*05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	298 12	1 9	3520	2	Y	11	11	0			-0-
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	237 13	1 9	3150	2	Y	12	12	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

	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
01	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	71	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1024	-0-	-208	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	928	-0-	-212	-0-	36	1	892	2	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	983	-0-	-164	-0-	27	1	956	2	Y	-0-					-0-
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	32	1	1294	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

	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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	9	1	368	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	163	1	2515	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	148	1	2621	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
03	2883	N	2801	-0-	-82	-0-	149	1	2652	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2537	-0-	-163	-0-	99	1	2438	2	Y	-0-					-0-
*05	3038	N	2645	-0-	-393	-0-	72	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2591	-0-	-109	-0-	63	1	2528	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	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
01	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	186	1	2863	2	Y	121	122	0			2
							133	9									
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	184	1	3265	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
03	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	185	1	3308	2	Y	20	22	0			-0-
							22	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	127	1	3131	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	96	1	3425	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	84	1	3393	2	Y	14	14	0			-0-
							15	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
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	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
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	75	2	Y	27	27	0	1
							30	9							
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	6	1	109	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	99	2	Y	20	21	0	-0-
							22	9							
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	3	1	83	2	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
*05	155	N	114	-0-	-41	-0-	3	1	90	2	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
*06	120	N	103	-0-	-17	-0-	2	1	79	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2035	-0-	-1902	-0-	122	1	1873	2	Y	36	36	0	1
							40	9							
02	3360	X	2538	-0-	-822	-0-	134	1	2372	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
03	3720	X	2809	-0-	-911	-0-	149	1	2657	2	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
04	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	100	1	2457	2	Y	-0-			-0-
*05	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	68	1	2437	2	Y	-0-			-0-
06	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	61	1	2436	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	69	1	1067	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
02	1344	N	729	-0-	-615	-0-	39	1	684	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
03	1271	N	795	-0-	-476	-0-	42	1	749	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	64	1	1574	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	39	1	1371	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	33	1	1315	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3878	-0-	-555	-0-	236	1	3642	2	Y	-0-			-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	218	1	3871	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	3837	-0-	-596	-0-	200	1	3569	2	Y	62	61	0	1
							68	9							
04	4170	X	3369	-0-	-801	-0-	129	1	3173	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
*05	4495	X	2913	-0-	-1582	-0-	78	1	2768	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
*06	4350	X	3196	-0-	-1154	-0-	76	1	3048	2	Y	65	65	0	1
							72	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3476	-0-	-740	-0-	212	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	257	1	4566	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	4216	X	3612	-0-	-604	-0-	187	1	3345	2	Y	73	72	0			1
							80	9									
04	4290	X	1477	-0-	-2813	-0-	55	1	1352	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*05	4433	X	3824	-0-	-609	-0-	103	1	3651	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*06	4290	X	3884	-0-	-406	-0-	92	1	3717	2	Y	68	68	0			1
							75	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	89	1	1366	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	81	1	1446	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	55	1	1346	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
*05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	39	1	1405	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	35	1	1419	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	99	1	1525	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	88	1	1553	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	87	1	1561	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	60	1	1486	2	Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	43	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	39	1	1565	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	484	1	7458	2	Y	906	909	0			17
							997	9									
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	450	1	7991	2	Y	738	738	0			17
							812	9									
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	411	1	7336	2	Y	693	698	0			12
							762	9									
04	7770	X	7566	-0-	-204	-0-	269	1	6627	2	Y	609	610	0			11
							670	9									
*05	8029	X	7707	-0-	-322	-0-	192	1	6844	2	Y	610	609	0			12
							671	9									
*06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	185	1	7460	2	Y	651	650	0			13
							716	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

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
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	33	1	509	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	32	1	565	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	20	1	500	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*05	682	N	583	-0-	-99	-0-	16	1	556	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	600	N	524	-0-	-76	-0-	12	1	500	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

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
01	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	120	1	1842	2	Y	130	131	0			2
							143	9									
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	112	1	1980	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
03	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	116	1	2070	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	79	1	1954	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	58	1	2049	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

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
01	837	N	516	-0-	-321	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	531	-0-	-225	-0-	28	1	489	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	27	1	481	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	19	1	457	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*05	589	N	522	-0-	-67	-0-	14	1	484	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	Y	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

01	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	109	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	109	1	1955	2	Y	91	89	0			2
							100	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	73	1	1795	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	54	1	1912	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	46	1	1854	2	Y	90	90	0			2
							99	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

01	465	N	400	-0-	-65	-0-	21	1	322	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	92	91	0			2
							101	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2	Y	86	86	0			2
							95	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	2	Y	-0-					-0-
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

01	589	N	453	-0-	-136	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	460	-0-	-36	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	10	1	416	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 #: 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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	Y	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

01	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	108	1	1670	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1700	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	92	1	1636	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	65	1	1596	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*05	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	46	1	1644	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	44	1	1770	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	40	1	619	2	Y	361	362	0			7
							397	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	Y	294	294	0			7
							323	9									
03	1085	N	742	-0-	-343	-0-	37	1	653	2	Y	47	53	0			1
							52	9									
04	900	N	665	-0-	-235	-0-	25	1	620	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
*05	930	N	699	-0-	-231	-0-	19	1	659	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	720	N	709	-0-	-11	-0-	17	1	670	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	Y	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	385	1	5930	2	Y	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	346	1	6149	2	Y	-0-					-0-
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	356	1	6352	2	Y	-0-					-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	242	1	5967	2	Y	-0-					-0-
*05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	175	1	6240	2	Y	-0-					-0-
*06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	155	1	6221	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 #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	281	1	4337	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	257	1	4555	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	260	1	4650	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	177	1	4348	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
*05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	128	1	4546	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
*06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	113	1	4560	2	Y	88	88	0			2
							97	9									

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
01	3038	X	1112	-0-	-1926	-0-	67	1	1036	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	2464	X	1054	-0-	-1410	-0-	56	1	992	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	2108	X	607	-0-	-1501	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	691	-0-	-389	-0-	27	1	664	2	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	646	-0-	-532	-0-	18	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	484	-0-	-116	-0-	12	1	472	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
01	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	170	1	2626	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	166	1	2948	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	163	1	2916	2	Y	79	80	0			1
							87	9									
04	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	109	1	2695	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*05	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	80	1	2831	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*06	3150	X	2927	-0-	-223	-0-	69	1	2774	2	Y	76	75	0			2
							84	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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	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 #: 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
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	254	1	3921	2	Y	373	374	0			7
							410	9									
02	3444	X	2998	-0-	-446	-0-	158	1	2800	2	Y	36	42	0			1
							40	9									
03	3813	X	3114	-0-	-699	-0-	165	1	2945	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	177	1	4352	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	122	1	4355	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	4440	X	4238	-0-	-202	-0-	103	1	4131	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

01	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	343	1	5285	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	289	1	5122	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	292	1	5210	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
04	5520	X	4670	-0-	-850	-0-	180	1	4433	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*05	6076	X	4081	-0-	-1995	-0-	110	1	3914	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*06	5880	X	4653	-0-	-1227	-0-	111	1	4480	2	Y	56	56	0			1
							62	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

01	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	Y	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	624	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

01	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	347	1	5344	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	304	1	5396	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
03	6417	X	6209	-0-	-208	-0-	313	1	5582	2	Y	285	282	0			5
							314	9									
04	6090	X	5639	-0-	-451	-0-	209	1	5155	2	Y	250	250	0			5
							275	9									
*05	6417	X	5850	-0-	-567	-0-	152	1	5423	2	Y	250	250	0			5
							275	9									
*06	6210	X	5941	-0-	-269	-0-	137	1	5510	2	Y	267	267	0			5
							294	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 #: 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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	214	1	3292	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	183	1	3251	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	188	1	3359	2	Y	223	221	0			4
							245	9									
04	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	107	1	2629	2	Y	211	211	0			4
							232	9									
*05	3441	X	2488	-0-	-953	-0-	62	1	2194	2	Y	211	211	0			4
							232	9									
*06	3330	X	2520	-0-	-810	-0-	55	1	2216	2	Y	226	225	0			5
							249	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

01	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	130	1	2008	2	Y	285	286	0			5
							314	9									
02	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	121	1	2139	2	Y	213	213	0			5
							234	9									
03	2666	X	2431	-0-	-235	-0-	124	1	2210	2	Y	88	91	0			2
							97	9									
04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	111	1	2728	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
*05	3100	N	3582	-0-	482	482	96	1	3400	2	Y	78	77	0			2
							86	9									
*06	3000	N	3390	-0-	390	872	80	1	3220	2	Y	82	82	0			2
							90	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

01	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	165	1	2542	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	141	1	2504	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	142	1	2528	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	106	1	2619	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	75	1	2659	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	60	1	2417	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
01	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	189	1	2917	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	3276	X	3106	-0-	-170	-0-	165	1	2920	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
03	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	165	1	2955	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	111	1	2746	2	Y	-0-					-0-
*05	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	82	1	2916	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	74	1	2970	2	Y	-0-					-0-

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
01	3906	X	562	-0-	-3344	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	665	-0-	-2863	-0-	35	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	869	X	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	37	1	921	2	Y	-0-					-0-
*05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	21	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	730	-0-	-110	-0-	18	1	712	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	129	1	1987	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	121	1	2148	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	123	1	2195	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	85	1	2103	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	62	1	2206	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	53	1	2115	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6153	-0-	-512	-0-	354	1	5451	2	Y	316	317	0			6
							348	9									
02	6020	X	4274	-0-	-1746	-0-	217	1	3855	2	Y	184	186	0			4
							202	9									
03	6665	X	3345	-0-	-3320	-0-	177	1	3168	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	4860	X	2965	-0-	-1895	-0-	116	1	2849	2	Y	-0-					-0-
*05	5022	X	3020	-0-	-2002	-0-	83	1	2937	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3276	-0-	-1584	-0-	79	1	3197	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	102	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	91	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	Y	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	68	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	43	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	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 #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2653	-0-	-850	-0-	159	1	2448	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	171	1	3044	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	167	1	2988	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	110	1	2697	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	73	1	2601	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	71	1	2847	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	88	1	1363	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1435	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	56	1	1390	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	44	1	1568	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	40	1	1597	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	138	1	2132	2	Y	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2137	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	2190	N	2010	-0-	-180	-0-	78	1	1926	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	2511	N	1891	-0-	-620	-0-	52	1	1833	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	64	1	2583	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5557	-0-	-3712	-0-	339	1	5218	2	Y	-0-					-0-
02	7560	X	5355	-0-	-2205	-0-	286	1	5069	2	Y	-0-					-0-
03	7595	X	5195	-0-	-2400	-0-	275	1	4920	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	4510	-0-	-1550	-0-	176	1	4334	2	Y	-0-					-0-
*05	6045	X	4495	-0-	-1550	-0-	123	1	4372	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	4178	-0-	-1552	-0-	101	1	4077	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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 #: 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
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-

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
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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

	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
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	85 55	1 9	1308	2	Y	50	50	0			1
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81 76	1 9	1430	2	Y	69	68	0			2
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	79 134	1 9	1419	2	Y	122	122	0			2
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	55 119	1 9	1352	2	Y	108	108	0			2
*05	1767	X	1542	-0-	-225	-0-	39 119	1 9	1384	2	Y	108	108	0			2
*06	1710	X	1531	-0-	-179	-0-	34 127	1 9	1370	2	Y	115	115	0			2

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

	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
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	141 9	1 9	2172	2	Y	8	8	0			-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	113 10	1 9	2008	2	Y	9	9	0			-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	116 62	1 9	2071	2	Y	56	55	0			1
04	2250	X	2045	-0-	-205	-0-	78 54	1 9	1913	2	Y	49	49	0			1
*05	2356	X	1989	-0-	-367	-0-	53 54	1 9	1882	2	Y	49	49	0			1
*06	2280	X	1874	-0-	-406	-0-	44 57	1 9	1773	2	Y	52	52	0			1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

	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
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	10 4	1 9	177	2	Y	4	4	0			-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	9 13	1 9	161	2	Y	12	12	0			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	174	2	Y	11	11	0			-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	245	2	Y	11	11	0			-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5 13	1 9	212	2	Y	12	12	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 #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	339	-0-	-81	-0-	13	1	326	2	Y	-0-					-0-
*05	434	X	328	-0-	-106	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	286	-0-	-134	-0-	7	1	279	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

01	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	279	1	4301	2	Y	-0-					-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	253	1	4494	2	Y	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	259	1	4633	2	Y	-0-					-0-
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	183	1	4516	2	Y	-0-					-0-
*05	5270	X	4720	-0-	-550	-0-	129	1	4591	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	118	1	4747	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	17	1	693	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

01	5239	X	4521	-0-	-718	-0-	275	1	4246	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4420	-0-	-32	-0-	233	1	4129	2	Y	53	52	0			1
							58	9									
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	273	1	4868	2	Y	131	130	0			2
							144	9									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	181	1	4457	2	Y	115	115	0			2
							127	9									
*05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	129	1	4582	2	Y	115	115	0			2
							127	9									
*06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	120	1	4831	2	Y	124	123	0			3
							136	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3201	-0-	-488	-0-	186	1	2861	2	Y	140	140	0			3
							154	9									
02	3332	X	3307	-0-	-25	-0-	170	1	3025	2	Y	102	103	0			2
							112	9									
03	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	169	1	3016	2	Y	83	84	0			1
							91	9									
04	3090	X	3047	-0-	-43	-0-	116	1	2851	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
*05	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	85	1	3010	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	76	1	3045	2	Y	79	78	0			2
							87	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	1090	-0-	-3405	-0-	64	1	992	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
02	3920	X	3062	-0-	-858	-0-	160	1	2846	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
03	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	210	1	3755	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
04	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	144	1	3541	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
*05	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	101	1	3589	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
*06	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	93	1	3727	2	Y	96	96	0			2
							106	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	91	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	77	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	77	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	44	1	1551	2	Y	-0-					-0-
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	36	1	1445	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 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
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	10	1	162	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
02	364	N	235	-0-	-129	-0-	8	1	143	2	Y	76	77	0			2
							84	9									
03	372	N	186	-0-	-186	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	300	N	176	-0-	-124	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
*05	248	N	185	-0-	-63	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2173	X	2001	-0-	-172	-0-	119	1	1827	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	129	1	2286	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	130	1	2324	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	2610	X	2208	-0-	-402	-0-	86	1	2118	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	64	1	2292	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	2610	X	2295	-0-	-315	-0-	56	1	2235	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
01	5332	X	4350	-0-	-982	-0-	265	1	4085	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4077	-0-	-543	-0-	217	1	3860	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	3998	-0-	-1086	-0-	212	1	3786	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3828	-0-	-732	-0-	149	1	3679	2	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	3872	-0-	-778	-0-	106	1	3766	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4187	-0-	-193	-0-	102	1	4085	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
01	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	176	1	2711	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	136	1	2416	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	167	1	2986	2	Y	129	128	0			2
							142	9									
04	3120	X	2052	-0-	-1068	-0-	75	1	1852	2	Y	114	114	0			2
							125	9									
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	85	1	3015	2	Y	114	114	0			2
							125	9									
*06	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	70	1	2818	2	Y	123	122	0			3
							135	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	331	1	5100	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	300	1	5317	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	301	1	5379	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	5280	X	5212	-0-	-68	-0-	203	1	5005	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	5487	X	5438	-0-	-49	-0-	148	1	5286	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	5310	X	5093	-0-	-217	-0-	123	1	4966	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8898	-0-	-1766	-0-	519	1	8002	2	Y	343	344	0			7
							377	9									
02	9632	X	9091	-0-	-541	-0-	467	1	8286	2	Y	307	307	0			7
							338	9									
03	9920	X	9396	-0-	-524	-0-	461	1	8231	2	Y	640	636	0			11
							704	9									
04	8940	X	8758	-0-	-182	-0-	318	1	7821	2	Y	563	564	0			10
							619	9									
*05	9486	X	8723	-0-	-763	-0-	221	1	7882	2	Y	564	563	0			11
							620	9									
*06	9180	X	8874	-0-	-306	-0-	199	1	8013	2	Y	602	601	0			12
							662	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4249	-0-	-1331	-0-	259	1	3990	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4468	-0-	-572	-0-	238	1	4222	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	5580	X	4530	-0-	-1050	-0-	240	1	4279	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	4860	X	4321	-0-	-539	-0-	168	1	4143	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*05	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	128	1	4549	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	4800	X	3989	-0-	-811	-0-	97	1	3881	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

01	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	185	1	2854	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
02	3136	X	2874	-0-	-262	-0-	148	1	2619	2	Y	97	96	0			2
							107	9									
03	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	148	1	2638	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
04	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	104	1	2558	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
*05	3193	X	1622	-0-	-1571	-0-	42	1	1484	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
*06	3090	X	810	-0-	-2280	-0-	17	1	691	2	Y	93	93	0			2
							102	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	92	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	801	-0-	-669	-0-	31	1	770	2	Y	-0-					-0-
*05	1271	N	831	-0-	-440	-0-	23	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	21	1	847	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

01	3441	X	1889	-0-	-1552	-0-	114	1	1756	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	2996	X	2657	-0-	-339	-0-	141	1	2510	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	176	1	3145	2	Y	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	119	1	2937	2	Y	-0-					-0-
*05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	85	1	3021	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2284	-0-	-926	-0-	55	1	2229	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6694	-0-	-281	-0-	408	1	6286	2	Y	-0-					-0-
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	359	1	6379	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	365	1	6525	2	Y	-0-					-0-
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	255	1	6271	2	Y	-0-					-0-
*05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	183	1	6525	2	Y	-0-					-0-
*06	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	157	1	6297	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	171	1	2641	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	1876	X	1819	-0-	-57	-0-	97	1	1713	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	187	1	3340	2	Y	77	76	0			1
							85	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	130	1	3200	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	91	1	3252	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*06	3510	X	1864	-0-	-1646	-0-	43	1	1735	2	Y	78	77	0			2
							86	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3161	-0-	-900	-0-	187	1	2878	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
02	3528	X	3127	-0-	-401	-0-	164	1	2905	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
03	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	159	1	2842	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	118	1	2896	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*05	3472	X	2890	-0-	-582	-0-	78	1	2771	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*06	3360	X	2222	-0-	-1138	-0-	53	1	2125	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5976	-0-	-441	-0-	364	1	5612	2	Y	-0-					-0-
02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	378	1	6706	2	Y	-0-					-0-
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	364	1	6500	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	6260	-0-	-1390	-0-	244	1	6016	2	Y	-0-					-0-
*05	7843	X	6566	-0-	-1277	-0-	179	1	6387	2	Y	-0-					-0-
06	7590	X	4627	-0-	-2963	-0-	112	1	4515	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	12	1	305	2	Y	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	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 #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	242	1	3723	2	Y	738	740	0			14
							812	9									
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	215	1	3808	2	Y	555	556	0			13
							611	9									
03	4371	X	4351	-0-	-20	-0-	212	1	3786	2	Y	321	328	0			6
							353	9									
04	4140	X	3992	-0-	-148	-0-	144	1	3539	2	Y	281	282	0			5
							309	9									
*05	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	96	1	3434	2	Y	283	282	0			6
							311	9									
*06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	95	1	3805	2	Y	301	301	0			6
							331	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

01	8153	X	5889	-0-	-2264	-0-	346	1	5331	2	Y	193	193	0			4
							212	9									
02	6776	X	6107	-0-	-669	-0-	317	1	5618	2	Y	156	156	0			4
							172	9									
03	7502	X	6135	-0-	-1367	-0-	317	1	5665	2	Y	139	141	0			2
							153	9									
04	5910	X	5691	-0-	-219	-0-	217	1	5339	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
*05	6107	X	5882	-0-	-225	-0-	157	1	5590	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
*06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	148	1	5963	2	Y	132	131	0			3
							145	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

01	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	184	1	2838	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
02	3136	X	2916	-0-	-220	-0-	154	1	2729	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
03	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	155	1	2763	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	105	1	2587	2	Y	-0-					-0-
*05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	77	1	2740	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2663	-0-	-37	-0-	65	1	2598	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

01	8990	X	2255	-0-	-6735	-0-	137	1	2118	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	2504	-0-	-3208	-0-	133	1	2361	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	613	1	10945	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	326	1	8034	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	204	1	7265	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	164	1	6592	2	Y	13	13	0			-0-
							14	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 #: 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
01	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	158	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	142	1	2511	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	126	1	2257	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	103	1	2529	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*05	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	70	1	2484	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	63	1	2551	2	Y	53	53	0			1
							58	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
01	3379	X	1290	-0-	-2089	-0-	71	1	1092	2	Y	115	116	0			2
							127	9									
02	3052	X	1043	-0-	-2009	-0-	50	1	888	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
03	2325	X	939	-0-	-1386	-0-	45	1	795	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	89	1	2180	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
*05	1302	X	543	-0-	-759	-0-	14	1	484	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	84	83	0			2

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
01	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	175	1	2699	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
02	2800	X	2396	-0-	-404	-0-	124	1	2209	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	171	1	3047	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	3000	N	3214	-0-	214	214	124	1	3051	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*05	3100	N	2960	-0-	-140	74	80	1	2841	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*06	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	65	1	2608	2	Y	38	38	0			1
							42	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
01	2883	X	2331	-0-	-552	-0-	142	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	165	1	2932	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	126	1	2241	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2210	-0-	-70	-0-	86	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*05	3441	X	2704	-0-	-737	-0-	74	1	2630	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2241	-0-	-1089	-0-	54	1	2187	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 #: 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
01	4619	X	3948	-0-	-671	-0-	233	1	3584	2	Y	119	120	0			2
							131	9									
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
03	3813	X	3278	-0-	-535	-0-	171	1	3054	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
04	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	122	1	3001	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*05	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	89	1	3182	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*06	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	76	1	3065	2	Y	45	45	0			1
							50	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
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	37	1	564	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	725	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	684	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	543	-0-	-77	-0-	15	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	14	1	578	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
01	5022	X	3429	-0-	-1593	-0-	209	1	3220	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3986	-0-	-550	-0-	213	1	3773	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4501	-0-	-521	-0-	239	1	4262	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	1677	-0-	-2403	-0-	65	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	116	1	4138	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3532	-0-	-548	-0-	86	1	3446	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4553	-0-	-562	-0-	268	1	4136	2	Y	135	135	0			3
							149	9									
02	4648	X	4575	-0-	-73	-0-	238	1	4218	2	Y	108	108	0			3
							119	9									
03	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	241	1	4304	2	Y	34	36	0			1
							37	9									
04	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	164	1	4045	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*05	4495	X	4471	-0-	-24	-0-	121	1	4317	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	110	1	4440	2	Y	32	32	0			1
							35	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
01	7967	X	7668	-0-	-299	-0-	455	1	7020	2	Y	175	176	0			3
							193	9									
02	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	410	1	7270	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
03	7967	X	7739	-0-	-228	-0-	407	1	7277	2	Y	50	52	0			1
							55	9									
04	7320	X	7286	-0-	-34	-0-	282	1	6956	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	206	1	7330	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	183	1	7343	2	Y	47	47	0			1
							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 #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2261	-0-	-777	-0-	126	1	1948	2	Y	170	171	0			3
							187	9									
02	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	1197	1	21241	2	Y	1059	1037	0			25
							1165	9									
03	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	1065	1	19029	2	Y	1512	1510	0			27
							1663	9									
04	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	474	1	11669	2	Y	1328	1330	0			25
							1461	9									
*05	26133	X	9221	-0-	-16912	-0-	212	1	7546	2	Y	1330	1328	0			27
							1463	9									
*06	25290	X	9123	-0-	-16167	-0-	183	1	7378	2	Y	1420	1418	0			29
							1562	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
01	9269	X	8089	-0-	-1180	-0-	490	1	7559	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	432	1	7672	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	8525	X	8428	-0-	-97	-0-	446	1	7960	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
04	7920	X	7770	-0-	-150	-0-	302	1	7448	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*05	8339	X	7791	-0-	-548	-0-	212	1	7559	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*06	8070	X	7893	-0-	-177	-0-	191	1	7681	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	171	1	2628	2	Y	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	154	1	2740	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1988	-0-	-399	-0-	105	1	1883	2	Y	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	103	1	2530	2	Y	-0-					-0-
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	111	1	3955	2	Y	-0-					-0-
*06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	90	1	3630	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 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
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	156	1	2397	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	137	1	2432	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
03	3100	N	4794	-0-	1694	1694	252	1	4496	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	3000	N	17876	-0-	14876	16570	667	1	16417	2	Y	720	708	0			13
							792	9									
*05	3100	N	8746	-0-	5646	22216	217	1	7734	2	Y	723	721	0			15
							795	9									
*06	29814	X	7598	-0-	-22216	-0-	164	1	6586	2	Y	771	770	0			16
							848	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	56 171	1 9	861	2	Y	155	155	0			3
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	58 78	1 9	1026	2	Y	71	72	0			2
03	1333	N	822	-0-	-511	-0-	42 31	1 9	749	2	Y	28	29	0			1
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	36 26	1 9	889	2	Y	24	25	0			-0-
*05	1147	N	993	-0-	-154	-0-	26 29	1 9	938	2	Y	26	25	0			1
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	24 29	1 9	972	2	Y	26	26	0			1

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5498	-0-	-1353	-0-	329 96	1 9	5073	2	Y	87	87	0			2
02	6160	X	5739	-0-	-421	-0-	296 190	1 9	5253	2	Y	173	171	0			4
03	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	284 265	1 9	5067	2	Y	241	241	0			4
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	209 233	1 9	5142	2	Y	212	212	0			4
*05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	149 233	1 9	5319	2	Y	212	212	0			4
*06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	125 250	1 9	5029	2	Y	227	226	0			5

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
01	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	69 139	1 9	1070	2	Y	126	127	0			2
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	62 12	1 9	1094	2	Y	11	13	0			-0-
03	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	42	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	31	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	27	1	1092	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	123	-0-	-218	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	81	-0-	-43	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	481 118	1 9	7409	2	Y	107	107	0			2
02	6524	X	6358	-0-	-166	-0-	334 96	1 9	5928	2	Y	87	87	0			2
03	7285	X	6653	-0-	-632	-0-	349 69	1 9	6235	2	Y	63	64	0			1
04	7740	X	6888	-0-	-852	-0-	266 59	1 9	6563	2	Y	54	54	0			1
*05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	242 59	1 9	8612	2	Y	54	54	0			1
*06	7740	X	6434	-0-	-1306	-0-	155 64	1 9	6215	2	Y	58	58	0			1

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4270	-0-	-876	-0-	260	1	4010	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4255	-0-	-337	-0-	220	1	3910	2	Y	114	111	0			3
							125	9									
03	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	229	1	4095	2	Y	133	134	0			2
							146	9									
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	154	1	3797	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	113	1	4010	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
*06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	97	1	3894	2	Y	126	125	0			3
							139	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	210	1	3243	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	192	1	3403	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	196	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	128	1	3162	2	Y	-0-					-0-
*05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	97	1	3452	2	Y	-0-					-0-
*06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	85	1	3418	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826

01	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	115	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	471	1	8356	2	Y	-0-					-0-
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	348	1	6219	2	Y	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	188	1	4641	2	Y	-0-					-0-
*05	9765	X	3957	-0-	-5808	-0-	108	1	3849	2	Y	-0-					-0-
06	9450	X	3393	-0-	-6057	-0-	82	1	3311	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 12657

01	13888	X	8828	-0-	-5060	-0-	483	1	7440	2	Y	823	825	0			16
							905	9									
02	11480	X	7680	-0-	-3800	-0-	394	1	6988	2	Y	271	281	0			6
							298	9									
03	10695	X	6832	-0-	-3863	-0-	358	1	6386	2	Y	80	85	0			1
							88	9									
04	7110	X	5672	-0-	-1438	-0-	218	1	5377	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*05	7347	X	4198	-0-	-3149	-0-	113	1	4008	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*06	7110	X	5161	-0-	-1949	-0-	123	1	4954	2	Y	76	75	0			2
							84	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 10372

01	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	197	1	3035	2	Y	69	70	0			1
							76	9									
02	3304	X	3212	-0-	-92	-0-	168	1	2980	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	349	1	6225	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	420	1	10349	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*05	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	221	1	7860	2	Y	116	115	0			2
							128	9									
*06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	162	1	6532	2	Y	125	124	0			3
							138	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6227	-0-	-872	-0-	364 254	1 9	5609	2	Y	231	232	0			4
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	353 208	1 9	6266	2	Y	189	189	0			4
03	6758	X	6543	-0-	-215	-0-	345 43	1 9	6155	2	Y	39	42	0			1
04	6270	X	5897	-0-	-373	-0-	229 21	1 9	5647	2	Y	19	20	0			-0-
*05	6479	X	6085	-0-	-394	-0-	166 22	1 9	5897	2	Y	20	20	0			-0-
*06	6270	X	6075	-0-	-195	-0-	147 23	1 9	5905	2	Y	21	21	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
01	12183	X	10508	-0-	-1675	-0-	637 52	1 9	9819	2	Y	47	47	0			1
02	11004	X	10837	-0-	-167	-0-	576 42	1 9	10219	2	Y	38	38	0			1
03	11625	X	10660	-0-	-965	-0-	563 37	1 9	10060	2	Y	34	34	0			1
04	10350	X	9865	-0-	-485	-0-	384 33	1 9	9448	2	Y	30	30	0			1
*05	10695	X	10079	-0-	-616	-0-	274 33	1 9	9772	2	Y	30	30	0			1
*06	10350	X	10207	-0-	-143	-0-	247 35	1 9	9925	2	Y	32	32	0			1

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10244	-0-	-1443	-0-	613 190	1 9	9441	2	Y	173	174	0			3
02	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	566 63	1 9	10053	2	Y	57	59	0			1
03	11067	X	10772	-0-	-295	-0-	569 41	1 9	10162	2	Y	37	37	0			1
04	10680	X	9383	-0-	-1297	-0-	365 35	1 9	8983	2	Y	32	32	0			1
*05	11842	X	9777	-0-	-2065	-0-	266 35	1 9	9476	2	Y	32	32	0			1
*06	11460	X	9705	-0-	-1755	-0-	235 37	1 9	9433	2	Y	34	34	0			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	903	-0-	-182	-0-	53	1	821	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	45	1	803	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	44	1	785	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	870	N	753	-0-	-117	-0-	29	1	713	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*05	899	N	756	-0-	-143	-0-	20	1	725	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	810	N	727	-0-	-83	-0-	17	1	698	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	222	1	3414	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	199	1	3540	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	205	1	3658	2	Y	141	141	0			2
							155	9									
04	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	135	1	3318	2	Y	124	124	0			2
							136	9									
*05	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	95	1	3379	2	Y	124	124	0			2
							136	9									
*06	4110	X	3596	-0-	-514	-0-	84	1	3365	2	Y	134	133	0			3
							147	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	363	1	5601	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
02	6412	X	5724	-0-	-688	-0-	302	1	5363	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
03	6514	X	5846	-0-	-668	-0-	307	1	5481	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
04	6270	X	3195	-0-	-3075	-0-	123	1	3021	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*05	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	166	1	5920	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*06	6120	X	5373	-0-	-747	-0-	129	1	5190	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	17171	-0-	-3227	-0-	1035	1	15953	2	Y	166	167	0			3
							183	9									
02	18340	X	17182	-0-	-1158	-0-	909	1	16130	2	Y	130	130	0			3
							143	9									
03	19530	X	16963	-0-	-2567	-0-	897	1	16018	2	Y	44	46	0			1
							48	9									
04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	617	1	15204	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*05	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	440	1	15651	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*06	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	385	1	15465	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	6914	-0-	-3347	-0-	414	1	6377	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
02	9128	X	7217	-0-	-1911	-0-	380	1	6738	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
03	10106	X	7349	-0-	-2757	-0-	386	1	6894	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	276	1	6794	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*05	7068	X	6269	-0-	-799	-0-	170	1	6038	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	175	1	7048	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	905	1	13956	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
02	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	797	1	14141	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
03	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	738	1	13182	2	Y	126	126	0			2
							139	9									
04	14490	X	12358	-0-	-2132	-0-	477	1	11759	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
*05	15841	X	12299	-0-	-3542	-0-	333	1	11844	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
*06	15330	X	12071	-0-	-3259	-0-	290	1	11650	2	Y	119	119	0			2
							131	9									

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	522	2	87	9	N	79					108
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	644	2	84	9	N	76					184
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	475	2	50	9	N	45	192	1			37
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					37
05	806	N	560	-0-	-246	-0-	554	2	6	9	N	5					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14260	X	6533	-0-	-7727	-0-	788	1	5653	3	Y	84	68	1			71
							92	9									
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	720	1	5023	3	Y	79	76	1			74
							87	9									
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	817	1	5734	3	Y	96	70	1			100
							106	9									
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	793	1	5481	3	Y	125	108	1			117
							138	9									
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	698	1	5654	3	Y	82	98	1			101
							90	9									
06	6330	X	6197	-0-	-133	-0-	633	1	5531	3	Y	30	71	1			60
							33	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	5	1	34	3	N	25					50
							28	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-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

01	2635	X	1241	-0-	-1394	-0-	142	1	1012	3	Y	79	63	1			72
							87	9									
02	1036	X	993	-0-	-43	-0-	115	1	798	3	Y	73	72	1			73
							80	9									
03	1147	X	961	-0-	-186	-0-	108	1	755	3	Y	89	66	1			96
							98	9									
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	117	1	816	3	Y	75	81	1			90
							83	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	Y	102	94	1			98
							112	9									
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	84	1	736	3	Y	109	112	1			95
							120	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	160	1	2219	2	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	119	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	144	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	149	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	164	1	1940	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	127	1	1688	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	1658	1	23027	2	Y	247	248	0			5
							272	9									
02	21532	X	18834	-0-	-2698	-0-	1279	1	17483	2	Y	65	68	0			2
							72	9									
03	23839	X	23380	-0-	-459	-0-	1515	1	21865	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	24150	X	23274	-0-	-876	-0-	1696	1	21578	2	Y	-0-					-0-
*05	24955	X	22258	-0-	-2697	-0-	1735	1	20523	2	Y	-0-					-0-
06	24150	X	21317	-0-	-2833	-0-	1494	1	19823	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 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
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	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
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	244	1	3388	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	188	1	2574	2	Y	-0-					-0-
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	222	1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	250	1	3178	2	Y	-0-					-0-
*05	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	260	1	3076	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	222	1	2950	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	Y	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	71	1	612	3	Y	57	51	0			6
							63	9									

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
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-

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
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	9	1	79	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	84	1	930	3	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	57	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	67	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	700	N	731	-0-	31	31	59	1	638	3	Y	31	26	0			5
							34	9									
05	919	N	888	-0-	-31	-0-	78	1	773	3	Y	34	27	0			12
							37	9									
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	133	1	1142	3	Y	38	42	0			8
							42	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	12	9	0			3
							13	9									
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	Y	19	20	0			2
							21	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	131	1	2061	3	Y	11	10	0			7
							12	9									
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	145	1	2187	3	Y	10	10	0			7
							11	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	165	1	2399	3	Y	12	11	0			8
							13	9									
04	1600	N	1955	-0-	355	355	129	1	1824	3	Y	2	4	0			6
							2	9									
05	2282	N	1927	-0-	-355	-0-	139	1	1788	3	Y	-0-	6	0			-0-
06	1620	N	1121	-0-	-499	-0-	101	1	1020	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	93	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	170	1	1837	3	Y	-0-					-0-
04	1600	N	2640	-0-	1040	1040	223	1	2417	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2757	-0-	-343	697	253	1	2504	3	Y	-0-					-0-
*06	2734	N	2037	-0-	-697	-0-	209	1	1794	3	Y	31	27	0			4
							34	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

01	6169	X	5599	-0-	-570	-0-	321	1	5029	3	Y	226	231	0			71
							249	9									
02	5544	X	5063	-0-	-481	-0-	300	1	4522	3	Y	219	213	0			77
							241	9									
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	393	1	5734	3	Y	247	239	0			85
							272	9									
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	376	1	5295	3	Y	244	238	0			91
							268	9									
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	416	1	5376	3	Y	246	234	0			103
							271	9									
06	5700	X	5439	-0-	-261	-0-	471	1	4750	3	Y	198	191	0			110
							218	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	357	1	3942	3	Y	429	409	0			93
							472	9									
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	314	1	3504	3	Y	385	385	0			93
							424	9									
03	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	322	1	3478	3	Y	396	405	0			84
							436	9									
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	314	1	3392	3	Y	212	247	0			49
							233	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	351	1	3462	3	Y	-0-	49	0			-0-
*06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	398	1	3419	3	Y	-0-					-0-

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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	20	17	0			3
							22	9									
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-	3	0			-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

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
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	125	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	128	1	1389	3	Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	140	1	1384	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	750	-0-	-690	-0-	69	1	589	3	Y	84	74	0			10
							92	9									

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
01	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	436	1	4814	3	Y	194	184	0			42
							213	9									
02	4984	X	4725	-0-	-259	-0-	372	1	4163	3	Y	173	173	0			42
							190	9									
03	5456	X	4665	-0-	-791	-0-	379	1	4098	3	Y	171	177	0			36
							188	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	363	1	3927	3	Y	205	202	0			39
							226	9									
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	403	1	3982	3	Y	354	279	0			114
							389	9									
*06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	447	1	3843	3	Y	275	340	0			49
							303	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	347	1	3830	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	302	1	3368	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	317	1	3428	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	300	1	3254	3	Y	39	36	0			4
							43	9									
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	329	1	3255	3	Y	71	55	0			20
							78	9									
*06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	386	1	3322	3	Y	55	68	0			7
							61	9									

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
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	94	1	1034	3	Y	9	7	0			2
							10	9									
02	1120	N	1113	-0-	-7	-0-	91	1	1014	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	88	1	953	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	81	1	877	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	93	1	796	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	314	1	3476	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	293	1	3273	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	283	1	3059	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	269	1	2909	3	Y	38	36	0			2
							42	9									
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	282	1	2781	3	Y	71	55	0			18
							78	9									
*06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	316	1	2721	3	Y	55	68	0			5
							61	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	275	1	3026	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2706	-0-	-374	-0-	223	1	2483	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2652	-0-	-758	-0-	224	1	2428	3	Y	-0-					-0-
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	214	1	2310	3	Y	-0-					-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	237	1	2344	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2565	-0-	-255	-0-	268	1	2297	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

01	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	111	1	1226	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	138	1	1534	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	129	1	1393	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1600	N	1691	-0-	91	91	140	1	1510	3	Y	37	32	0			5
							41	9									
05	1807	N	1716	-0-	-91	-0-	150	1	1488	3	Y	71	55	0			21
							78	9									
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	154	1	1322	3	Y	53	66	0			8
							58	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

01	992	N	735	-0-	-257	-0-	61	1	670	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	117	1	1309	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	101	1	1098	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	83	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	117	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	135	1	1158	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

01	5797	X	5470	-0-	-327	-0-	453	1	5008	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	5124	X	4734	-0-	-390	-0-	388	1	4338	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	5518	X	4793	-0-	-725	-0-	406	1	4379	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	395	1	4265	3	Y	37	33	0			6
							41	9									
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	209	1	2072	3	Y	66	52	0			20
							73	9									
06	4860	X	37	-0-	-4823	-0-	1	1	18	3	Y	16	32	0			4
							18	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	158	1	2198	2	Y	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	114	1	1560	2	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	7	-0-	-2273	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	4	-0-	-1856	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	45	-0-	-465	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	188	1	2617	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3585	-0-	785	785	241	1	3291	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
03	3100	N	3032	-0-	-68	717	190	1	2746	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
04	3347	X	2630	-0-	-717	-0-	186	1	2361	2	Y	75	76	0			1
							83	9									
*05	3317	X	2579	-0-	-738	-0-	194	1	2300	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
*06	3210	X	2498	-0-	-712	-0-	169	1	2240	2	Y	81	81	0			2
							89	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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-

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
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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	150	1	2077	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	Y	850	831	0			20
							935	9									
03	3100	N	3599	-0-	499	499	139	1	2001	2	Y	1326	1323	0			23
							1459	9									
04	3000	N	3419	-0-	419	918	156	1	1980	2	Y	1166	1167	0			22
							1283	9									
*05	3100	N	3359	-0-	259	1177	162	1	1914	2	Y	1166	1165	0			23
							1283	9									
*06	4551	X	3374	-0-	-1177	-0-	140	1	1862	2	Y	1247	1244	0			26
							1372	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

01	1519	X	1442	-0-	-77	-0-	97	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	878	-0-	-494	-0-	60	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	99	1	1428	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	983	-0-	-427	-0-	72	1	911	2	Y	-0-					-0-
*05	1457	X	1115	-0-	-342	-0-	87	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	614	-0-	-856	-0-	43	1	571	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	166	1	2310	2	Y	217	218	0			4
							239	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	102	1	1387	2	Y	171	171	0			4
							188	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	117	1	1692	2	Y	156	157	0			3
							172	9									
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	152	1	1939	2	Y	137	137	0			3
							151	9									
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	173	1	2050	2	Y	137	137	0			3
							151	9									
*06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	165	1	2187	2	Y	146	146	0			3
							161	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	387	1	5376	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	4284	X	3570	-0-	-714	-0-	243	1	3315	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	4743	X	2102	-0-	-2641	-0-	136	1	1960	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	5580	X	3683	-0-	-1897	-0-	268	1	3408	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*05	5766	X	4740	-0-	-1026	-0-	369	1	4361	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	334	1	4432	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

01	5394	X	4660	-0-	-734	-0-	313	1	4347	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4193	-0-	-679	-0-	286	1	3907	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4940	-0-	-423	-0-	320	1	4620	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4882	-0-	-128	-0-	356	1	4526	2	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	340	1	4018	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	2043	-0-	-2727	-0-	143	1	1900	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
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	334	1	4639	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	253	1	3456	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	271	1	3916	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	4890	X	4823	-0-	-67	-0-	349	1	4444	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*05	5053	X	4601	-0-	-452	-0-	356	1	4215	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*06	4890	X	4353	-0-	-537	-0-	303	1	4019	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

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	92	X	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		130	-0-	130	130	9	1	121	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

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
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	447	1	6213	2	Y	250	251	0			5
							275	9									
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	365	1	4984	2	Y	187	188	0			4
							206	9									
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	411	1	5932	2	Y	168	169	0			3
							185	9									
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	461	1	5868	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
*05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	482	1	5699	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
*06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	410	1	5445	2	Y	158	158	0			3
							174	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
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	297	1	4124	2	Y	147	147	0			3
							162	9									
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	248	1	3384	2	Y	234	231	0			6
							257	9									
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	298	1	4302	2	Y	296	297	0			5
							326	9									
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	338	1	4298	2	Y	261	261	0			5
							287	9									
*05	4588	X	4583	-0-	-5	-0-	335	1	3962	2	Y	260	260	0			5
							286	9									
*06	4680	X	4442	-0-	-238	-0-	290	1	3845	2	Y	279	278	0			6
							307	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
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	22	1	309	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	140	137	0			3
							154	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	233	232	0			4
							256	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	205	205	0			4
							226	9									
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	205	205	0			4
							226	9									
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	Y	218	218	0			4
							240	9									

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
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	293	1	4070	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	213	1	2910	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	260	1	3751	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	292	1	3711	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	308	1	3642	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
*06	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	245	1	3246	2	Y	27	27	0			1
							30	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
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	275	1	3821	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	221	1	3014	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	253	1	3653	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	294	1	3744	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	303	1	3583	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	263	1	3489	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	486	1	6750	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	6188	X	5507	-0-	-681	-0-	371	1	5069	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
03	6851	X	6680	-0-	-171	-0-	428	1	6178	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	472	1	6003	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	477	1	5642	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	402	1	5331	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

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-

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
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	25 156	1 9	387	2	Y	142	142	0			3
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	19 77	1 9	335	2	Y	70	71	0			2
03	620	N	373	-0-	-247	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					-0-
*05	465	N	407	-0-	-58	-0-	11	1	396	2	Y	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	341	N	305	-0-	-36	-0-	8	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	7	1	287	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

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	71	-0-	71	71	5	1	66	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 #: 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
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-

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
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

	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
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	458	1	6362	2	Y	157	157	0			3
							173	9									
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	361	1	4936	2	Y	136	136	0			3
							150	9									
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	411	1	5928	2	Y	132	133	0			2
							145	9									
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	477	1	6070	2	Y	116	116	0			2
							128	9									
*05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	495	1	5849	2	Y	116	116	0			2
							128	9									
*06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	422	1	5597	2	Y	125	124	0			3
							138	9									

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
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

	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
01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	525	1	7291	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	421	1	5756	2	Y	1168	1142	0			28
							1285	9									
03	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	513	1	7400	2	Y	2032	2024	0			36
							2235	9									
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	551	1	7012	2	Y	1785	1788	0			33
							1964	9									
*05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	561	1	6641	2	Y	1039	1051	0			21
							1143	9									
*06	8400	X	6994	-0-	-1406	-0-	490	1	6504	2	Y	-0-	21	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 #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

01	1085	N	554	-0-	-531	-0-	33	1	458	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	625	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*05	899	N	689	-0-	-210	-0-	52	1	611	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*06	720	N	562	-0-	-158	-0-	37	1	495	2	Y	27	26	0			1
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

01	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	811 199	1 9	11269	2	Y	181	182	0			3
02	9240	X	9149	-0-	-91	-0-	606 260	1 9	8283	2	Y	236	233	0			6
03	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	728 373	1 9	10504	2	Y	339	339	0			6
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	841 328	1 9	10700	2	Y	298	298	0			6
*05	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	859 328	1 9	10166	2	Y	298	298	0			6
*06	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	742 351	1 9	9851	2	Y	319	318	0			7

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	346	1	4805	2	Y	-0-					-0-
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	140	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	519	-0-	-3081	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	3720	X	608	-0-	-3112	-0-	47	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	476	-0-	-3124	-0-	33	1	443	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	687	1	9540	2	Y	160	161	0			3
							176	9									
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	602	1	8231	2	Y	47	49	0			1
							52	9									
03	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	702	1	10138	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	12000	X	9893	-0-	-2107	-0-	721	1	9172	2	Y	-0-					-0-
*05	12400	X	8386	-0-	-4014	-0-	654	1	7732	2	Y	-0-					-0-
06	10500	X	9517	-0-	-983	-0-	667	1	8850	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	685	1	9515	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
02	8876	X	7477	-0-	-1399	-0-	507	1	6927	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
03	9827	X	8637	-0-	-1190	-0-	560	1	8077	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	9990	X	8532	-0-	-1458	-0-	622	1	7910	2	Y	-0-					-0-
*05	10323	X	8252	-0-	-2071	-0-	643	1	7609	2	Y	-0-					-0-
06	9990	X	8293	-0-	-1697	-0-	581	1	7712	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	88	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	72	0			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	70	0			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	569	-0-	-206	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	31	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	35	1	458	2	Y	-0-					-0-

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
01	31919	X	31919	-0-	-0-	-0-	2119	1	29436	2	Y	331	332	0			6
							364	9									
02	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	1634	1	22331	2	Y	116	119	0			3
							128	9									
03	29846	X	29846	-0-	-0-	-0-	1934	1	27912	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	2179	1	27722	2	Y	-0-					-0-
*05	29073	X	29073	-0-	-0-	-0-	2266	1	26807	2	Y	-0-					-0-
*06	28205	X	28205	-0-	-0-	-0-	1977	1	26228	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 #: 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
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	62	1	856	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	57	1	773	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
03	1085	N	854	-0-	-231	-0-	53	1	758	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
04	1050	X	883	-0-	-167	-0-	62	1	784	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*05	1085	X	875	-0-	-210	-0-	65	1	773	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	69	1	918	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	449	1	6231	2	Y	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	355	1	4851	2	Y	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	411	1	5937	2	Y	-0-					-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	469	1	5971	2	Y	-0-					-0-
*05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	488	1	5777	2	Y	-0-					-0-
*06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	421	1	5589	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

01	10230	X	9855	-0-	-375	-0-	659	1	9159	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
02	9240	X	8414	-0-	-826	-0-	572	1	7811	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	10478	X	9524	-0-	-954	-0-	615	1	8880	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									
04	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	758	1	9644	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*05	9517	X	8606	-0-	-911	-0-	669	1	7911	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*06	9210	X	9112	-0-	-98	-0-	637	1	8446	2	Y	26	25	0			1
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	1154	1	16029	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	892	1	12185	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	1024	1	14775	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	1171	1	14899	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*05	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	1196	1	14151	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*06	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	1045	1	13861	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	1329	1	18462	2	Y	364	365	0			7
							400	9									
02	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	1046	1	14298	2	Y	172	175	0			4
							189	9									
03	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	1228	1	17720	2	Y	60	63	0			1
							66	9									
04	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	1397	1	17782	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*05	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	1437	1	16992	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*06	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	1244	1	16510	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1605	-0-	-271	-0-	109	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	127	1	1827	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	146	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	134	1	1579	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1446	-0-	-384	-0-	101	1	1345	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	655	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	560	N	407	-0-	-153	-0-	27	1	368	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	42	1	552	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	355	1	4934	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	277	1	3788	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	313	1	4517	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	370	1	4703	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*05	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	388	1	4586	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*06	4950	X	4743	-0-	-207	-0-	328	1	4351	2	Y	58	58	0			1
							64	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	828	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	57	1	775	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	912	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*06	990	N	950	-0-	-40	-0-	64	1	854	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	15921	-0-	-20659	-0-	1067	1	14821	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	32172	X	12606	-0-	-19566	-0-	858	1	11722	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	33759	X	13876	-0-	-19883	-0-	898	1	12954	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
04	32670	X	14487	-0-	-18183	-0-	1054	1	13410	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*05	33759	X	12237	-0-	-21522	-0-	952	1	11263	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*06	15420	X	14666	-0-	-754	-0-	1026	1	13616	2	Y	22	22	0			-0-
							24	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	133 98	1 9	1842	2	Y	89	89	0			2
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	134 78	1 9	1836	2	Y	71	71	0			2
03	2387	N	2199	-0-	-188	-0-	138 70	1 9	1991	2	Y	64	65	0			1
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	208 63	1 9	2645	2	Y	57	57	0			1
*05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	187 63	1 9	2207	2	Y	57	57	0			1
*06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	199 67	1 9	2641	2	Y	61	61	0			1

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	71	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	842	-0-	-194	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	68	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	980	2	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 #: 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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25 73	1 9	345	2	Y	66	66	0			1
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	14 55	1 9	185	2	Y	50	50	0			1
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27 45	1 9	391	2	Y	41	41	0			1
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	25 40	1 9	320	2	Y	36	36	0			1
*05	279	N	256	-0-	-23	-0-	17 40	1 9	199	2	Y	36	36	0			1
*06	450	N	273	-0-	-177	-0-	16 42	1 9	215	2	Y	38	38	0			1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2747	N	2396	-0-	-351	-0-	270 69	1 9	2057	3	Y	63					183
02	2240	N	1800	-0-	-440	-0-	243 39	1 9	1518	3	Y	35	130	1			88
03	2356	N	1941	-0-	-415	-0-	310 41	1 9	1590	3	Y	37					125
04	2250	N	2079	-0-	-171	-0-	295 39	1 9	1745	3	Y	35	124	1			36
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	305 35	1 9	1739	3	Y	32					68
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	316 70	1 9	1708	3	Y	64					132

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) //CONT.// 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	178	1	1355	3	Y	31					91
							34	9									
02	1596	N	1470	-0-	-126	-0-	200	1	1250	3	Y	18	65	1			44
							20	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	225	1	1156	3	Y	18					62
							20	9									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	220	1	1304	3	Y	18	62	1			18
							20	9									
05	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	222	1	1265	3	Y	16					34
							18	9									
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	203	1	1097	3	Y	32					66
							35	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7297	-0-	-856	-0-	437	1	6851	3	Y	8	8	0			5
							9	9									
02	7056	X	6584	-0-	-472	-0-	409	1	6166	3	Y	8	8	0			5
							9	9									
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	499	1	7288	3	Y	9	8	0			6
							10	9									
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	467	1	6583	3	Y	2	3	0			5
							2	9									
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	496	1	6391	3	Y	-0-	5	0			-0-
06	7020	X	6372	-0-	-648	-0-	575	1	5797	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

01	6758	X	6664	-0-	-94	-0-	392	1	6140	3	Y	120	122	0			47
							132	9									
02	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	379	1	5715	3	Y	116	113	0			50
							128	9									
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	420	1	6123	3	Y	131	127	0			54
							144	9									
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	404	1	5684	3	Y	123	121	0			56
							135	9									
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	448	1	5784	3	Y	123	118	0			61
							135	9									
*06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	563	1	5672	3	Y	98	96	0			63
							108	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

01	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	174	1	2734	3	Y	53	54	0			18
							58	9									
02	3080	X	2829	-0-	-251	-0-	172	1	2602	3	Y	50	50	0			18
							55	9									
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	238	1	3473	3	Y	58	56	0			20
							64	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	215	1	3036	3	Y	35	40	0			15
							39	9									
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	243	1	3136	3	Y	32	31	0			16
							35	9									
06	3270	X	3260	-0-	-10	-0-	292	1	2940	3	Y	25	25	0			16
							28	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12571 - 12940

01	0	X	-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-

A. E. GUERRA WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 12742

01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	454	1	7123	3	Y	40	32	0			9
							44	9									
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	407	1	6131	3	Y	31	30	0			10
							34	9									
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	437	1	6381	3	Y	36	34	0			12
							40	9									
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	396	1	5592	3	Y	31	31	0			12
							34	9									
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	395	1	5103	3	Y	31	29	0			14
							34	9									
*06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	470	1	4740	3	Y	25	23	0			16
							28	9									

A.E. GUERRA WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936

01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	398	1	6240	3	Y	114	98	0			27
							125	9									
02	8456	X	5973	-0-	-2483	-0-	368	1	5561	3	Y	40	51	0			16
							44	9									
03	8401	X	6123	-0-	-2278	-0-	392	1	5731	3	Y	-0-	16	0			-0-
04	7290	X	5816	-0-	-1474	-0-	385	1	5431	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	5906	-0-	-1596	-0-	425	1	5481	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5650	-0-	-890	-0-	510	1	5140	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	317	2	725	9	Y	659	504	1			313
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	1	1	267	2	Y	542	598	1			257
							596	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	Y	385	521	1			121
							424	9									
*04	270	N	261	-0-	-9	-0-	9	1	252	2	Y	-0-	121	1			-0-
*05	279	N	274	-0-	-5	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	260	-0-	-10	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 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
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	13	1	2802	2	Y	-0-					-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	127	1	3281	2	Y	-0-					-0-
*04	3480	X	3022	-0-	-458	-0-	102	1	2920	2	Y	-0-					-0-
*05	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	59	1	3115	2	Y	-0-					-0-
*06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	59	1	3245	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 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
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1	1	6661	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	27	1	5890	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	252	1	6510	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
*04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	219	1	6282	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
*05	6417	X	6294	-0-	-123	-0-	117	1	6155	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
*06	6210	X	5215	-0-	-995	-0-	92	1	5105	2	Y	16	18	1			5
							18	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 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
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	2	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	560	2	Y	-0-					-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	Y	-0-					-0-
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	-0-					-0-
*06	570 N	378	-0-	-192	-0-	7	1	371	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1107					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
02	2072 N	1901	-0-	-171	-0-	9	1	1892	2	Y	-0-					-0-
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	2	Y	-0-					-0-
*04	2040 N	2004	-0-	-36	-0-	67	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*05	2108 N	2042	-0-	-66	-0-	38	1	2004	2	Y	-0-					-0-
*06	2040 N	1928	-0-	-112	-0-	34	1	1894	2	Y	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	7502	X	6947	-0-	-555	-0-	1	1	6932	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
02	7252	X	5294	-0-	-1958	-0-	24	1	5258	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
03	8029	X	6909	-0-	-1120	-0-	257	1	6627	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
*04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	218	1	6266	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
*05	6696	X	6410	-0-	-286	-0-	119	1	6265	2	Y	24	22	1			8
							26	9									
*06	6480	X	5973	-0-	-507	-0-	105	1	5847	2	Y	19	21	1			6
							21	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	Y	-0-					-0-
*05	372	N	306	-0-	-66	-0-	6	1	300	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	321	-0-	-9	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	3	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	26	1	681	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	620	-0-	-130	-0-	21	1	599	2	Y	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	745	2	Y	-0-					-0-
*06	690	N	673	-0-	-17	-0-	12	1	661	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	766	-0-	-319	-0-	713	2	53	9	Y	48	37	1			23
02	784	X	726	-0-	-58	-0-	3	1	679	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
03	775	X	698	-0-	-77	-0-	24	1	616	2	Y	53	55	1			17
							58	9									
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	Y	-0-	17	1			-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	663	2	Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	11	1	611	2	Y	-0-					-0-

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
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1	1	6858	2	Y	-0-					-0-
02	6524	X	6197	-0-	-327	-0-	29	1	6168	2	Y	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	273	1	7045	2	Y	59	40	1			19
							65	9									
*04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	235	1	6753	2	Y	182	133	1			68
							200	9									
*05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	128	1	6711	2	Y	243	228	1			83
							267	9									
*06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	115	1	6360	2	Y	201	222	1			62
							221	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2649	2	77	9	Y	70	53	1			33
02	2380	N	2281	-0-	-99	-0-	10	1	2209	2	Y	56	62	1			27
							62	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	101	1	2615	2	Y	40	54	1			13
							44	9									
*04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	88	1	2518	2	Y	-0-	13	1			-0-
*05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	49	1	2582	2	Y	-0-					-0-
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	44	1	2435	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	2	1	10307	2	Y	-0-					-0-
02	9968	X	9244	-0-	-724	-0-	43	1	9201	2	Y	-0-					-0-
03	11036	X	10683	-0-	-353	-0-	398	1	10285	2	Y	-0-					-0-
*04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	332	1	9534	2	Y	-0-					-0-
*05	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	187	1	9839	2	Y	-0-					-0-
*06	9660	X	9065	-0-	-595	-0-	161	1	8904	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	56	1	1454	2	Y	77	61	1			16
							85	9									
*04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	191	164	1			43
							210	9									
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	61	1	3226	2	Y	249	233	1			59
							274	9									
*06	1800	X	274	-0-	-1526	-0-	1	1	65	2	Y	189	197	1			51
							208	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4127	-0-	1027	2270	1	1	3979	2	Y	134	129	1			28
							147	9									
02	2800	N	2447	-0-	-353	1917	11	1	2323	2	Y	103	91	1			40
							113	9									
03	5070	X	3153	-0-	-1917	-0-	113	1	2918	2	Y	111	128	1			23
							122	9									
*04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	120	1	3434	2	Y	115	112	1			26
							127	9									
*05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	569	2	Y	150	141	1			35
							165	9									
*06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1733	2	Y	114	118	1			31
							125	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25038	X	25038	-0-	-0-	-0-	4	1	24808	2	Y	205	157	1			97
							226	9									
02	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	107	1	23004	2	Y	169	186	1			80
							186	9									
03	25420	X	24828	-0-	-592	-0-	919	1	23734	2	Y	159	189	1			50
							175	9									
*04	22290	X	22213	-0-	-77	-0-	746	1	21413	2	Y	49	81	1			18
							54	9									
*05	23033	X	20325	-0-	-2708	-0-	378	1	19877	2	Y	64	60	1			22
							70	9									
*06	27984	X	27984	-0-	-0-	-0-	495	1	27431	2	Y	53	59	1			16
							58	9									

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
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1516	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	1540	N	737	-0-	-803	-0-	3	1	720	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	93	1	2413	2	Y	74	64	1			15
							81	9									
*04	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	37	1	1055	2	Y	143	126	1			32
							157	9									
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	Y	186	174	1			44
							205	9									
*06	2190	N	1474	-0-	-716	-0-	23	1	1296	2	Y	141	147	1			38
							155	9									

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
01	6913	X	6868	-0-	-45	-0-	1	1	6837	2	Y	27	21	1			13
							30	9									
02	6804	X	5907	-0-	-897	-0-	27	1	5855	2	Y	23	25	1			11
							25	9									
03	7533	X	6856	-0-	-677	-0-	254	1	6571	2	Y	28	30	1			9
							31	9									
*04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	227	1	6517	2	Y	42	35	1			16
							46	9									
*05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	126	1	6615	2	Y	72	63	1			25
							79	9									
*06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	116	1	6455	2	Y	60	66	1			19
							66	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			-0-
*04	120	N	64	-0-	-56	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
*05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
*06	150	N	50	-0-	-100	-0-	1	1	49	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	2	Y	-0-			-0-
*04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
*05	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
*06	T. A.		6	-0-	6	17	6	2			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	2	Y	-0-			-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	Y	-0-			-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	Y	-0-			-0-
*05	589	N	155	-0-	-434	-0-	3	1	152	2	Y	-0-			-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	9	1	477	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

01	59679	X	59679	-0-	-0-	-0-	9	1	58509	2	Y	1055	1015	1	223
							1161	9							
02	57971	X	57971	-0-	-0-	-0-	264	1	56823	2	Y	804	716	1	311
							884	9							
03	65598	X	65598	-0-	-0-	-0-	2416	1	62403	2	Y	708	873	1	146
							779	9							
*04	60376	X	60376	-0-	-0-	-0-	2023	1	58081	2	Y	247	337	1	56
							272	9							
*05	63302	X	58085	-0-	-5217	-0-	1077	1	56654	2	Y	322	302	1	76
							354	9							
*06	61260	X	53151	-0-	-8109	-0-	937	1	51946	2	Y	244	254	1	66
							268	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

	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
01	1922	X	1565	-0-	-357	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1283	-0-	-453	-0-	6	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1513	-0-	-68	-0-	56	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	62	1	1788	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3369	-0-	269	269	63	1	3306	2	Y	-0-					-0-
*06	2925	N	2656	-0-	-269	-0-	47	1	2609	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

	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
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	1	1	4729	2	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4128	-0-	-800	-0-	19	1	4109	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4516	-0-	-940	-0-	168	1	4348	2	Y	-0-					-0-
*04	4770	X	4317	-0-	-453	-0-	145	1	4172	2	Y	-0-					-0-
*05	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	85	1	4481	2	Y	-0-					-0-
*06	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	75	1	4149	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19251	X	18164	-0-	-1087	-0-	1753	1	16401	2	Y	9	9	1			19
							10	9									
*02	16380	X	11298	-0-	-5082	-0-	839	1	10453	2	Y	5	9	1			15
							6	9									
03	18135	X	11941	-0-	-6194	-0-	990	1	10947	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
04	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	1461	1	16937	2	Y	2					13
							2	9									
*05	18073	X	14445	-0-	-3628	-0-	1147	1	13292	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
06	17490	X	12397	-0-	-5093	-0-	1040	1	11356	2	Y	1					7
							1	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	13576	-0-	-7008	-0-	2	1	13574	2	Y	-0-					-0-
02	18592	X	9139	-0-	-9453	-0-	42	1	9097	2	Y	-0-					-0-
03	15624	X	11524	-0-	-4100	-0-	430	1	11094	2	Y	-0-					-0-
*04	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	367	1	10521	2	Y	-0-					-0-
*05	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	208	1	10921	2	Y	-0-					-0-
*06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	198	1	10962	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	1	1	3259	2	Y	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	10	1	2246	2	Y	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	124	1	3194	2	Y	-0-					-0-
*04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2882	2	Y	-0-					-0-
*05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	59	1	3108	2	Y	-0-					-0-
*06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	58	1	3195	2	Y	-0-					-0-

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
01	1271	X	1135	-0-	-136	-0-	1061	2	74	9	Y	67	65	1			14
02	1148	X	883	-0-	-265	-0-	4	1	822	2	Y	52	46	1			20
							57	9									
03	1271	X	937	-0-	-334	-0-	33	1	840	2	Y	58	66	1			12
							64	9									
*04	1110	X	909	-0-	-201	-0-	28	1	812	2	Y	63	61	1			14
							69	9									
*05	1147	X	908	-0-	-239	-0-	15	1	801	2	Y	84	78	1			20
							92	9									
*06	1110	X	930	-0-	-180	-0-	15	1	847	2	Y	62	65	1			17
							68	9									

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
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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

01	27652	X	15575	-0-	-12077	-0-	2	1	15573	2	Y	-0-					-0-
02	20356	X	9275	-0-	-11081	-0-	43	1	9232	2	Y	-0-					-0-
03	21979	X	11374	-0-	-10605	-0-	424	1	10950	2	Y	-0-					-0-
*04	16350	X	11492	-0-	-4858	-0-	376	1	10784	2	Y	302	190	1			112
							332	9									
*05	16895	X	10463	-0-	-6432	-0-	187	1	9835	2	Y	401	376	1			137
							441	9									
*06	15060	X	9545	-0-	-5515	-0-	163	1	9018	2	Y	331	366	1			102
							364	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

01	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	1	1	3698	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3246	-0-	-646	-0-	15	1	3231	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3667	-0-	-642	-0-	137	1	3530	2	Y	-0-					-0-
*04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	119	1	3408	2	Y	-0-					-0-
*05	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	63	1	3336	2	Y	-0-					-0-
*06	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	56	1	3098	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	Y	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	2	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	629	-0-	-487	-0-	12	1	617	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	681	-0-	-189	-0-	12	1	669	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	2345	-0-	-11760	-0-	2345	2			Y	-0-			-0-
02	11088	X	374	-0-	-10714	-0-	2	1	372	2	Y	-0-			-0-
03	12276	X	263	-0-	-12013	-0-	10	1	253	2	Y	-0-			-0-
*04	6450	X	213	-0-	-6237	-0-	7	1	206	2	Y	-0-			-0-
*05	6665	X	2	-0-	-6663	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	112	1	6224	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

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-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
02	672	N	549	-0-	-123	-0-	3	1	546	2	Y	-0-			-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	2	Y	-0-			-0-
*04	630	N	623	-0-	-7	-0-	21	1	602	2	Y	-0-			-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	Y	-0-			-0-
*06	630	N	583	-0-	-47	-0-	10	1	573	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	2	1	10006	2	Y	-0-					-0-
02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	42	1	9074	2	Y	-0-					-0-
03	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	392	1	10119	2	Y	-0-					-0-
*04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	343	1	9836	2	Y	-0-					-0-
*05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	190	1	10017	2	Y	-0-					-0-
*06	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	174	1	9655	2	Y	-0-					-0-

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
01	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	1	1	4983	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	2801	-0-	-2239	-0-	13	1	2788	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-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
01	16244	X	13753	-0-	-2491	-0-	2	1	13742	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	13328	X	12102	-0-	-1226	-0-	56	1	12039	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	14756	X	14015	-0-	-741	-0-	522	1	13469	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
*04	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	467	1	13403	2	Y	41	33	1			15
							45	9									
*05	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	292	1	15357	2	Y	55	51	1			19
							61	9									
*06	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	254	1	14098	2	Y	45	50	1			14
							50	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	4814	-0-	-4734	-0-	1	1	4813	2	Y	-0-					-0-
02	8624	X	6354	-0-	-2270	-0-	29	1	6325	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	6737	-0-	-1819	-0-	251	1	6486	2	Y	-0-					-0-
*04	8340	X	5478	-0-	-2862	-0-	184	1	5294	2	Y	-0-					-0-
*05	8618	X	5753	-0-	-2865	-0-	107	1	5646	2	Y	-0-					-0-
*06	6810	X	4830	-0-	-1980	-0-	86	1	4744	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1	1	5856	2	Y	-0-					-0-
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	21	1	4423	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	162	1	4189	2	Y	-0-					-0-
*04	6000	X	3540	-0-	-2460	-0-	119	1	3421	2	Y	-0-					-0-
*05	6200	X	3227	-0-	-2973	-0-	60	1	3167	2	Y	-0-					-0-
*06	5670	X	4694	-0-	-976	-0-	83	1	4611	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

01	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	2	1	11862	2	Y	-0-					-0-
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	44	1	9396	2	Y	-0-					-0-
03	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	379	1	9776	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	9570	X	9339	-0-	-231	-0-	314	1	9014	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
*05	9889	X	9279	-0-	-610	-0-	173	1	9093	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
*06	9570	X	8815	-0-	-755	-0-	156	1	8648	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 8549 - 8563

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	9698	-0-	6698	6698	172	1	9526	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

01	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	3	1	21107	2	Y	-0-					-0-
02	20104	X	18093	-0-	-2011	-0-	84	1	18009	2	Y	-0-					-0-
03	22258	X	20679	-0-	-1579	-0-	771	1	19908	2	Y	-0-					-0-
*04	21210	X	19300	-0-	-1910	-0-	650	1	18650	2	Y	-0-					-0-
*05	21917	X	18930	-0-	-2987	-0-	353	1	18577	2	Y	-0-					-0-
*06	20430	X	18437	-0-	-1993	-0-	327	1	18110	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1606	-0-	-410	-0-	7	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	66	1	1696	2	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1565	-0-	-235	-0-	53	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	30	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*06	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	27	1	1502	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5072	-0-	-260	-0-	1	1	5071	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4405	-0-	-971	-0-	20	1	4385	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5101	-0-	-851	-0-	190	1	4911	2	Y	-0-					-0-
*04	4980	X	4854	-0-	-126	-0-	163	1	4691	2	Y	-0-					-0-
*05	5146	X	4812	-0-	-334	-0-	90	1	4722	2	Y	-0-					-0-
*06	4950	X	4663	-0-	-287	-0-	83	1	4580	2	Y	-0-					-0-

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
01	3162	X	535	-0-	-2627	-0-	525	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	2632	X	363	-0-	-2269	-0-	2	1	352	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	589	X	443	-0-	-146	-0-	16	1	419	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
*04	570	X	270	-0-	-300	-0-	9	1	261	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	403	N	199	-0-	-204	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	154	-0-	-266	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					-0-

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
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	335	2	250	9	Y	227	173	1			54
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	4	1	768	2	Y	185	205	1			88
							204	9									
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	12	1	314	2	Y	235	249	1			74
							259	9									
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	-0-	74	1			-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	9	1	496	2	Y	-0-					-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	13	1	738	2	Y	-0-					-0-

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
01	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	1	1	4782	2	Y	76	73	1			16
							84	9									
02	4928	X	4246	-0-	-682	-0-	19	1	4164	2	Y	57	51	1			22
							63	9									
03	5456	X	4873	-0-	-583	-0-	178	1	4605	2	Y	82	87	1			17
							90	9									
*04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	152	1	4363	2	Y	141	126	1			32
							155	9									
*05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	82	1	4304	2	Y	183	172	1			43
							201	9									
*06	4290	X	4240	-0-	-50	-0-	72	1	4014	2	Y	140	145	1			38
							154	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218

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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-			-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	9	1	1966	2	Y	-0-			-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	83	1	2143	2	Y	-0-			-0-
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	72	1	2066	2	Y	-0-			-0-
*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	44	1	2339	2	Y	-0-			-0-
*06	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	36	1	1998	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			Y	-0-			-0-
02	3108	X	2667	-0-	-441	-0-	12	1	2655	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3039	-0-	-402	-0-	113	1	2926	2	Y	-0-			-0-
*04	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	99	1	2830	2	Y	-0-			-0-
*05	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	54	1	2827	2	Y	-0-			-0-
*06	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	48	1	2637	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-			-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	2	Y	-0-			-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	90	1	2327	2	Y	-0-			-0-
*04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	78	1	2243	2	Y	-0-			-0-
*05	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	43	1	2264	2	Y	-0-			-0-
*06	2340	N	2134	-0-	-206	-0-	38	1	2096	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	Y	51	49	1	11
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	3	1	598	2	Y	39	35	1	15
							43	9							
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	746	2	Y	30	39	1	6
							33	9							
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	Y	25	25	1	6
							28	9							
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	32	30	1	8
							35	9							
*06	750	N	736	-0-	-14	-0-	13	1	697	2	Y	24	25	1	7
							26	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	545	2	Y	-0-			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	Y	-0-			-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	826	2	Y	-0-			-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	994	2	Y	-0-			-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	13	1	740	2	Y	-0-			-0-

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

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			30
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

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

01	930	N	873	-0-	-57	-0-	146	1	633	2	N	85	184	1	80
							94	9							
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	649	2	69	9	N	63			143
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	790	2	86	9	N	78	185	2	36
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	836	2	55	9	N	50			86
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2294	2	76	9	N	69			155
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	182	1	621	2	N	93	168	1	80
							102	9							

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	2					33
							2	9									
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	6	2	6	9	Y	5					38
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	106	2	4	9	Y	4					42
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	5					47
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	Y	8					55
							9	9									
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	Y	8					63
							9	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

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-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	254	1	2813	2	N	130	183	1			100
							143	9									
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2353	2	140	9	N	127					227
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2144	2	143	9	N	130	178	1			179
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2597	2	92	9	N	84	180	1			83
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	691	1	2318	2	N	162					245
							178	9									
*06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	450	1	2524	2	N	153	179	1			219
							168	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

01	2511	X	1615	-0-	-896	-0-	56	1	1502	2	N	52					96
							57	9									
02	2268	X	1795	-0-	-473	-0-	1740	2	55	9	N	50					146
03	2294	X	1652	-0-	-642	-0-	1600	2	52	9	N	47					193
04	2130	X	1615	-0-	-515	-0-	1576	2	39	9	N	35	180	1			48
05	2201	X	2021	-0-	-180	-0-	374	1	1591	2	N	51					99
							56	9									
06	1920	X	1645	-0-	-275	-0-	173	1	1427	2	N	41					140
							45	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2180	-0-	-2532	-0-	182	1	1980	2	Y	16					216
							18	9									
02	4536	X	675	-0-	-3861	-0-	667	2	8	9	Y	7	180	1			43
03	2976	X	156	-0-	-2820	-0-	148	2	8	9	Y	7					50
04	2880	X	649	-0-	-2231	-0-	38	1	603	2	Y	7					57
							8	9									
05	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	477	1	1587	2	Y	8					65
							9	9									
06	2100	X	342	-0-	-1758	-0-	51	1	278	2	Y	12					77
							13	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

01	5363	X	1066	-0-	-4297	-0-	114	1	944	2	N	7					38
							8	9									
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					38
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					38
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					38
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					38
06	1020	X	11	-0-	-1009	-0-	2	1	9	2	N	-0-					38

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

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-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	72	1	550	2	Y	10					179
							11	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	Y	3					182
03	713	N	448	-0-	-265	-0-	442	2	6	9	Y	5					187
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	644	2	Y	13					200
							14	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	199	1	570	2	Y	10	180	1			30
							11	9									
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	348	2	Y	8					38
							9	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					42
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	8					50
							9	9									
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	185	2	8	9	Y	7					57
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	Y	11					68
							12	9									
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	40	1	170	2	Y	12					80
							13	9									
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	Y	12					92
							13	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

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-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	30					145
							33	9									
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	134	1	1631	2	N	85					230
							94	9									
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1596	2	92	9	N	84	184	1			130
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	43	1	1540	2	N	102					232
							112	9									
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	214	1	829	2	N	49	166	1			115
							54	9									
06	1050	X	791	-0-	-259	-0-	93	1	659	2	N	35					150
							39	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	10864	-0-	-5411	-0-	700	1	9975	2	N	172	185	1			192
							189	9									
02	14700	X	9066	-0-	-5634	-0-	783	1	8148	2	N	123	184	1			131
							135	9									
03	14167	X	8475	-0-	-5692	-0-	8325	2	150	9	N	136					267
04	13080	X	9717	-0-	-3363	-0-	377	1	9200	2	N	127	356	1			38
							140	9									
05	13516	X	10402	-0-	-3114	-0-	2213	1	8064	2	N	114					152
							125	9									
06	10500	X	9570	-0-	-930	-0-	1285	1	8184	2	N	92	184	1			60
							101	9									

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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2991	-0-	-1783	-0-	571	1	2372	2	N	44					86
							48	9									
02	4312	X	3179	-0-	-1133	-0-	763	1	2351	2	N	59					145
							65	9									
03	3720	X	2303	-0-	-1417	-0-	2253	2	50	9	N	45	159	1			31
04	3600	X	3045	-0-	-555	-0-	603	1	2384	2	N	53					84
							58	9									
05	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	610	1	2466	2	N	32					116
							35	9									
06	3420	X	2900	-0-	-520	-0-	662	1	2173	2	N	59					175
							65	9									

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. //CONT.// 803790
FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
*12	5053	X	4884	-0-	-169	-0-	139 43	1 9	4702	2	Y	39	38	0			1
*01	6200	X	4389	-0-	-1811	-0-	126 88	1 9	4175	2	Y	80	79	0			2
*02	4564	X	3845	-0-	-719	-0-	110 89	1 9	3646	2	Y	81	81	0			2
*03	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	122 112	1 9	3963	2	Y	102	102	0			2
*04	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	96 107	1 9	3496	2	Y	97	97	0			2
*05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	124 90	1 9	4861	2	Y	82	82	0			2
06	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	96 74	1 9	3669	2	Y	67	67	0			2

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	143	1	4862	2	Y	60	59	0			1
							66	9									
*01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	140	1	4636	2	Y	122	120	0			3
							134	9									
*02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	106	1	3505	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
*03	5084	X	3739	-0-	-1345	-0-	106	1	3469	2	Y	149	149	0			3
							164	9									
*04	4710	X	3451	-0-	-1259	-0-	87	1	3202	2	Y	147	147	0			3
							162	9									
*05	4867	X	4284	-0-	-583	-0-	103	1	4052	2	Y	117	118	0			2
							129	9									
06	4710	X	3701	-0-	-1009	-0-	91	1	3482	2	Y	116	115	0			3
							128	9									

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

*12	4185	X	2960	-0-	-1225	-0-	83	1	2824	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
01	4247	X	3305	-0-	-942	-0-	96	1	3183	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*02	3052	X	2467	-0-	-585	-0-	71	1	2370	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*03	3379	X	2586	-0-	-793	-0-	76	1	2477	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*04	3210	X	2233	-0-	-977	-0-	59	1	2142	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*05	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	67	1	2615	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
06	3210	X	2200	-0-	-1010	-0-	55	1	2120	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

*12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	170	1	5747	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	144	1	4750	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*02	4004	X	2267	-0-	-1737	-0-	65	1	2146	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*03	4433	X	2585	-0-	-1848	-0-	74	1	2422	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
*04	5760	X	3211	-0-	-2549	-0-	83	1	3045	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
*05	5952	X	4435	-0-	-1517	-0-	108	1	4255	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
06	4800	X	4009	-0-	-791	-0-	101	1	3869	2	Y	35	35	0			1
							39	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 #: 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
*12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	216	1	7326	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
*01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	213	1	7045	2	Y	89	88	0			2
							98	9									
*02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	192	1	6369	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
*03	7223	X	6521	-0-	-702	-0-	190	1	6207	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
*04	7350	X	6013	-0-	-1337	-0-	157	1	5737	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
*05	7595	X	7068	-0-	-527	-0-	173	1	6794	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
06	7140	X	6161	-0-	-979	-0-	154	1	5913	2	Y	85	84	0			3
							94	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	12586	X	9516	-0-	-3070	-0-	760	1	8686	3	N	64					107
							70	9									
02	11676	X	6570	-0-	-5106	-0-	531	1	6030	3	N	8					115
							9	9									
03	12927	X	3018	-0-	-9909	-0-	248	1	2704	3	N	60					175
							66	9									
04	12510	X	7618	-0-	-4892	-0-	692	1	6847	3	N	72	190	1			57
							79	9									
05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	1220	1	11792	3	N	80					137
							88	9									
*06	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	868	1	11302	3	N	75	179	1			33
							83	9									

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
01	527	X	188	-0-	-339	-0-	4	1	48	3	N	124					232
							136	9									
02	364	X	338	-0-	-26	-0-	13	1	143	3	N	165	192	1			205
							182	9									
03	403	X	112	-0-	-291	-0-	6	1	73	3	N	30	195	1			40
							33	9									
04	390	X	184	-0-	-206	-0-	12	1	128	3	N	40					80
							44	9									
05	372	X	162	-0-	-210	-0-	13	1	119	3	N	27					107
							30	9									
06	360	X	186	-0-	-174	-0-	7	1	93	3	N	78					185
							86	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9439	-0-	9439	18017	754	1	8623	3	Y	56	37	1			33
							62	9									
02	DLQ G-10		8924	-0-	8924	26941	703	1	7988	3	Y	212	133	1			112
							233	9									
03	DLQ G-10		9194	-0-	9194	36135	754	1	8228	3	Y	193	181	1			124
							212	9									
04	44424	X	8289	-0-	-36135	-0-	750	1	7423	3	Y	105	82	1			147
							116	9									
05	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	982	1	9494	3	Y	72	76	1			143
							79	9									
*06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	697	1	9074	3	Y	171	156	1			158
							188	9									

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
01	DLQ G-10		16310	-0-	16310	32247	1286	1	14697	3	Y	297	307	1			279
							327	9									
02	DLQ G-10		14290	-0-	14290	46537	1144	1	12996	3	Y	136	226	1			189
							150	9									
03	DLQ G-10		15279	-0-	15279	61816	1271	1	13874	3	Y	122	186	1			125
							134	9									
04	73229	X	11413	-0-	-61816	-0-	1033	1	10231	3	Y	135	94	1			166
							149	9									
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	3	Y	68	82	1			152
							75	9									
*06	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	1333	1	17360	3	Y	189	172	1			169
							208	9									

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
01	DLQ G-10		21183	-0-	21183	42527	1703	1	19448	3	Y	29	33	1			31
							32	9									
02	DLQ G-10		19165	-0-	19165	61692	1550	1	17605	3	Y	9	21	1			19
							10	9									
03	DLQ G-10		21151	-0-	21151	82843	1775	1	19367	3	Y	8	16	1			11
							9	9									
04	104830	X	21987	-0-	-82843	-0-	2013	1	19937	3	Y	34	16	1			29
							37	9									
05	23622	X	23622	-0-	-0-	-0-	2211	1	21370	3	Y	37	23	1			43
							41	9									
*06	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	1599	1	20838	3	Y	32	37	1			38
							35	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		977	-0-	977	3011	78	1	899	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		510	-0-	510	3521	41	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		513	-0-	513	4034	43	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	1600	N	833	-0-	-767	3267	75	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	427	-0-	-2673	594	40	1	387	3	Y	-0-					-0-
*06	1161	N	567	-0-	-594	-0-	40	1	527	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	296	1	3383	3	N	20					78
							22	9									
02	3556	X	3241	-0-	-315	-0-	262	1	2973	3	N	5					83
							6	9									
03	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	295	1	3228	3	N	2					85
							2	9									
04	3810	X	3261	-0-	-549	-0-	298	1	2946	3	N	15					100
							17	9									
05	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	325	1	3145	3	N	15					115
							17	9									
06	3570	X	3288	-0-	-282	-0-	234	1	3048	3	N	5					120
							6	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	219	1	1367	2	N	5					52
							6	9									
02	1568	N	1478	-0-	-90	-0-	216	1	1239	2	N	21					73
							23	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	222	1	1380	2	N	86					159
							95	9									
04	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	183	1	1129	2	N	9					168
							10	9									
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	232	1	1310	2	N	45	189	1			24
							50	9									
06	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	216	1	1197	2	N	5					29
							6	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2634	-0-	2634	5407	363	1	2270	2	Y	1					75
							1	9									
02	7810	X	2403	-0-	-5407	-0-	356	1	2046	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	519	1	3219	2	Y	-0-					75
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	487	1	2996	2	Y	26	3	8			98
							29	9									
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	567	1	3208	2	Y	6	1	1			103
							7	9									
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	540	1	2995	2	Y	3	9	8			97
							3	9									

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	72	1	450	2	N	4					64
							4	9									
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	68	1	393	2	N	15	20	1			59
							17	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	106	1	657	2	N	9					68
							10	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	505	2	N	11	21	1			58
							12	9									
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	68	1	387	2	N	10	1	1			67
							11	9									
06	750	N	491	-0-	-259	-0-	74	1	409	2	N	7	18	8			56
							8	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		844	-0-	844	1706	116	1	728	2	Y	-0-					37
02	1800	N	863	-0-	-937	769	128	1	735	2	Y	-0-					37
03	1670	N	901	-0-	-769	-0-	125	1	776	2	Y	-0-					37
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	98	1	601	2	Y	-0-					37
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	107	1	604	2	Y	-0-					37
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	179	1	994	2	Y	-0-					37

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	177	1	1105	2	N	5					147
							6	9									
02	1596	N	1435	-0-	-161	-0-	208	1	1192	2	N	32	12	8			167
							35	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	191	1	1183	2	N	30					197
							33	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	261	1	1609	2	N	104	13	8			288
							114	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	235	1	1329	2	N	36	183	1			141
							40	9									
*06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	182	1	1011	2	N	14	11	8			144
							15	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

01	4929	X	3721	-0-	-1208	-0-	513	1	3208	2	N	-0-					5
02	4452	X	3775	-0-	-677	-0-	560	1	3215	2	N	-0-					5
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	552	1	3424	2	N	1					6
							1	9									
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	566	1	3487	2	N	-0-					6
05	4185	X	3650	-0-	-535	-0-	548	1	3102	2	N	-0-	1	1			5
*06	4050	X	3571	-0-	-479	-0-	519	1	2880	2	N	156	147	1			14
							172	9									

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
*06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	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

01	2053	X	1000	-0-	-1053	1000	80	1	920	3	N	-0-					-0-
02	2696	X	771	-0-	-1925	-0-	62	1	709	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	760	-0-	-356	-0-	63	1	697	3	N	-0-					-0-
04	960	N	455	-0-	-505	-0-	38	1	417	3	N	-0-					-0-
05	868	N	526	-0-	-342	-0-	48	1	478	3	N	-0-					-0-
06	750	N	346	-0-	-404	-0-	29	1	317	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

01	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					84
02	8932	X	8044	-0-	-888	-0-	8044	2			N	-0-					84
03	10044	X	9500	-0-	-544	-0-	9500	2			N	-0-					84
04	9990	X	9375	-0-	-615	-0-	9375	2			N	-0-					84
05	10323	X	8053	-0-	-2270	-0-	8053	2			N	-0-					84
06	9990	X	7629	-0-	-2361	-0-	7629	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58

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

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-

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2018 - P/A 12/26/18

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	N	-0-					27
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	3	N	-0-					27
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	N	2					29
							2	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	44	1	302	3	N	-0-					29
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	29	1	193	3	N	-0-					29
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	67	1	412	3	N	-0-					29

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

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	3	N	-0-					13
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	388	3	N	2					15
							2	9									
03	744	N	401	-0-	-343	-0-	12	1	381	3	N	7					22
							8	9									
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	56	1	389	3	N	8					30
							9	9									
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	54	1	353	3	N	-0-					30
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	12					42
							13	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	138	1	1857	2	N	32	26	1				73
							35	9										
02	2044	X	1228	-0-	-816	-0-	83	1	1002	2	N	130	26	1				177
							143	9										
03	2046	X	1661	-0-	-385	-0-	120	1	1495	2	N	42	26	1				193
							46	9										
04	1950	N	32	-0-	-1918	-0-	2	2	30	9	N	27	26	1				194
05	1364	N	228	-0-	-1136	-0-	15	1	188	2	N	23	12	1				205
							25	9										
*06	1620	N	24	-0-	-1596	-0-	1	2	23	9	N	21	151	1				75

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	329	1	4429	2	N	37	10	1				256
							41	9										
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	307	1	3702	2	N	28	10	1				274
							31	9										
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	324	1	4040	2	N	43	10	1				307
							47	9										
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	283	1	3421	2	N	24	192	1				139
							26	9										
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	328	1	4040	2	N	20	5	1				154
							22	9										
06	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	291	1	2809	2	N	12	2	1				164
							13	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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	70	57	1			99
							77	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	48	57	1			90
							53	9									
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	201	2	N	46	56	1			80
							51	9									
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	196	2	N	57	57	1			80
							63	9									
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	215	2	N	42	27	1			95
							46	9									
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	20	1	196	2	N	45	14	1			126
							50	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
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	218	1	2933	2	N	12	9	1			53
							13	9									
02	2296	X	2243	-0-	-53	-0-	171	1	2064	2	N	7	9	1			51
							8	9									
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	198	1	2467	2	N	19	9	1			61
							21	9									
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	220	1	2658	2	N	25	9	1			77
							28	9									
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	223	1	2737	2	N	13	4	1			86
							14	9									
06	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	212	1	2047	2	N	14	2	1			98
							15	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
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	231	1	3110	2	N	81	54	1			215
							89	9									
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	260	1	3131	2	N	72	54	1			233
							79	9									
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	310	1	3863	2	N	66	54	1			245
							73	9									
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	319	1	3859	2	N	84	236	1			93
							92	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	329	1	4050	2	N	55	26	1			122
							61	9									
06	4110	X	3865	-0-	-245	-0-	356	1	3436	2	N	66	13	1			175
							73	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
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	152	2	N	37	30	1			171
							41	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	37	30	1			178
							41	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	137	2	N	25	30	1			173
							28	9									
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	111	2	N	41	30	1			184
							45	9									
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	10	1	118	2	N	28	138	1			74
							31	9									
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	11	1	105	2	N	24	7	1			91
							26	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	138	1	1863	2	N	17					111
							19	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	135	1	1626	2	N	11					122
							12	9									
03	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	149	1	1861	2	N	15					137
							17	9									
04	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	147	1	1771	2	N	7					144
							8	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	147	1	1806	2	N	39	171	1			12
							43	9									
06	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	170	1	1637	2	N	6					18
							7	9									

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
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	504	1	6794	2	N	80	200	1			90
							88	9									
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	446	1	5377	2	N	94	5	1			179
							103	9									
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	504	1	6281	2	N	108	200	1			87
							119	9									
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	515	1	6223	2	N	78	5	1			160
							86	9									
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	488	1	6006	2	N	77	184	1			53
							85	9									
*06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	447	1	4308	2	N	52	1	1			104
							57	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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	86	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	50	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	54	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	73	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	67	1	282	3	Y	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	510	1	5053	3	Y	45	6	1			161
							50	9									
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	143	1	4609	3	Y	42	177	1			26
							46	9									
03	5487	X	4653	-0-	-834	-0-	139	1	4491	3	Y	21	6	1			41
							23	9									
04	DLQ G-10		5791	-0-	5791	5791	730	1	5025	3	Y	33	6	1			68
							36	9									
05	DLQ G-10		6027	-0-	6027	11818	785	1	5194	3	Y	44					112
							48	9									
*06	17310	X	5492	-0-	-11818	-0-	755	1	4731	3	Y	5	6	1			111
							6	9									

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
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	Y	6	1	1			41
							7	9									
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	16	1	514	3	Y	23					64
							25	9									
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	19	1	629	3	Y	6	1	1			69
							7	9									
04	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	132	1	910	3	Y	12	1	1			80
							13	9									
05	1882	N	827	-0-	-1055	-0-	108	1	710	3	Y	8					88
							9	9									
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	126	1	791	3	Y	8	1	1			95
							9	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	371	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	51	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	92	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	94	1	342	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

01	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	306	1	3026	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
02	3136	X	2983	-0-	-153	-0-	90	1	2890	3	N	3					3
							3	9									
03	3937	X	3015	-0-	-922	-0-	90	1	2923	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	506	1	3491	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	480	1	3181	3	N	3					3
							3	9									
06	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	432	1	2707	3	N	2	4	1			1
							2	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	60	1	248	3	N	2					175
							2	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	N	-0-					175
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	2					177
							2	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	N	1					178
							1	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	N	1	161	1			18
							1	9									
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	55	1	204	3	N	-0-					18

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	239	1	999	3	N	104	125	1			204
							114	9									
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	208	1	895	3	N	35	120	1			119
							39	9									
03	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	195	1	822	3	N	38	1	1			156
							42	9									
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	214	1	1011	3	N	41	1	1			196
							45	9									
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	226	1	952	3	N	44	192	1			48
							48	9									
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	234	1	857	3	N	41	1	1			88
							45	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	184 62	1 9	770	3	N	56	1	1			174
02	1232	N	909	-0-	-323	-0-	154 94	1 9	661	3	N	85					259
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	160 75	1 9	672	3	N	68	188	1			139
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	164 67	1 9	776	3	N	61	1	1			199
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	176 103	1 9	740	3	N	94					293
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	193 86	1 9	704	3	N	78	181	1			190

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
01	1178	N	446	-0-	-732	-0-	79 33	1 9	334	3	N	30	2	1			167
02	1344	N	247	-0-	-1097	-0-	42 24	1 9	181	3	N	22					189
03	930	N	191	-0-	-739	-0-	35 9	1 9	147	3	N	8	1	1			196
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	65 10	1 9	308	3	N	9	3	1			202
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	70 13	1 9	293	3	N	12					214
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	304 21	1 9	1114	3	N	19	6	1			227

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					72
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					72
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					72
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4238	-0-	-691	-0-	787 157	1 9	3294	3	N	143	451	1			361
02	4452	X	3592	-0-	-860	-0-	618 315	1 9	2659	3	N	286	61	1			586
03	4774	X	3623	-0-	-1151	-0-	619 399	1 9	2605	3	N	363	533	1			416
04	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	638 426	1 9	3020	3	N	387	191	1			612
05	4309	X	3625	-0-	-684	-0-	607 461	1 9	2557	3	N	419	360	1			671
06	4110	X	4001	-0-	-109	-0-	763 442	1 9	2796	3	N	402	539	1			534

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	235	1	2331	3	N	39	3	1			143
							43	9									
02	2576	X	2279	-0-	-297	-0-	67	1	2155	3	N	52					195
							57	9									
03	2976	X	2284	-0-	-692	-0-	65	1	2108	3	N	101	197	1			99
							111	9									
04	2880	X	2233	-0-	-647	-0-	274	1	1887	3	N	65	3	1			161
							72	9									
05	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	353	1	2332	3	N	57					218
							63	9									
*06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	355	1	2220	3	N	58	191	1			85
							64	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	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-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	152	1	1504	3	N	24	2	1			110
							26	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	3	N	13					123
							14	9									
03	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	43	1	1390	3	N	12	2	1			133
							13	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	265	1	1821	3	N	19	2	1			150
							21	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	253	1	1677	3	N	17					167
							19	9									
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	219	1	1366	3	N	11	2	1			176
							12	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

01	837	N	484	-0-	-353	-0-	93	1	390	3	N	1					28
							1	9									
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	74	1	320	3	N	4					32
							4	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	134	1	564	3	N	11					43
							12	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	108	1	507	3	N	7					50
							8	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	149	1	630	3	N	3					53
							3	9									
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	196	1	718	3	N	6	1	1			58
							7	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	517	1	2165	3	N	247	188	1			180
							272	9									
02	3444	X	2391	-0-	-1053	-0-	439	1	1889	3	N	57					237
							63	9									
03	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	455	1	1914	3	N	45	198	1			84
							50	9									
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	503	1	2378	3	N	53	3	1			134
							58	9									
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	525	1	2214	3	N	60					194
							66	9									
*06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	569	1	2086	3	N	34	3	1			225
							37	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

01	589	N	424	-0-	-165	-0-	75	1	312	3	N	34					92
							37	9									
02	588	N	282	-0-	-306	-0-	48	1	206	3	N	25					117
							28	9									
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	70	1	294	3	N	25					142
							28	9									
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	66	1	311	3	N	5					147
							6	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	264	3	N	3	28	1			122
							3	9									
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	71	1	261	3	N	-0-					122

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	215	1	2124	3	N	48	13	1			165
							53	9									
02	2156	X	1921	-0-	-235	-0-	56	1	1817	3	N	44	171	1			38
							48	9									
03	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	56	1	1807	3	N	35	12	1			61
							39	9									
04	2520	X	1996	-0-	-524	-0-	249	1	1712	3	N	32	11	1			82
							35	9									
05	2480	X	1941	-0-	-539	-0-	252	1	1665	3	N	22					104
							24	9									
06	2310	X	1879	-0-	-431	-0-	254	1	1589	3	N	33	12	1			125
							36	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	126	1	1253	3	N	49	13	1			163
							54	9									
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	35	1	1124	3	N	47	172	1			38
							52	9									
03	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	37	1	1191	3	N	22	13	1			47
							24	9									
04	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	144	1	997	3	N	33	14	1			66
							36	9									
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	162	1	1074	3	N	39					105
							43	9									
06	1200	N	558	-0-	-642	-0-	72	1	452	3	N	31	13	1			123
							34	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	384	1	3809	3	N	57					202
							63	9									
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	107	1	3439	3	N	45	189	1			58
							50	9									
03	4650	X	2927	-0-	-1723	-0-	87	1	2805	3	N	32					90
							35	9									
04	4500	X	3421	-0-	-1079	-0-	429	1	2957	3	N	32					122
							35	9									
05	4588	X	3476	-0-	-1112	-0-	449	1	2977	3	N	45					167
							50	9									
06	4110	X	2932	-0-	-1178	-0-	398	1	2494	3	N	36					203
							40	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

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
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	277	1	2746	3	N	12	3	1			210
							13	9									
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	78	1	2514	3	N	22	196	1			36
							24	9									
03	3255	X	2421	-0-	-834	-0-	72	1	2321	3	N	25	3	1			58
							28	9									
04	3150	X	1953	-0-	-1197	-0-	246	1	1692	3	N	14	3	1			69
							15	9									
05	3255	X	2414	-0-	-841	-0-	315	1	2084	3	N	14					83
							15	9									
06	2940	X	2223	-0-	-717	-0-	304	1	1896	3	N	21	3	1			101
							23	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

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-

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	335	1	3321	3	N	219	194	1			123
							241	9									
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	96	1	3093	3	N	182	193	1			112
							200	9									
03	4247	X	3298	-0-	-949	-0-	94	1	3042	3	N	147	199	1			60
							162	9									
04	4110	X	4015	-0-	-95	-0-	491	1	3383	3	N	128	4	1			184
							141	9									
05	4247	X	4032	-0-	-215	-0-	510	1	3377	3	N	132	190	1			126
							145	9									
06	3780	X	3728	-0-	-52	-0-	487	1	3047	3	N	176	190	1			112
							194	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

01	2356	X	1536	-0-	-820	-0-	293	1	1226	3	N	15					172
							17	9									
02	1960	X	1211	-0-	-749	-0-	225	1	968	3	N	16					188
							18	9									
03	1612	X	1170	-0-	-442	-0-	221	1	932	3	N	15					203
							17	9									
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	7	192	1			18
05	1333	N	626	-0-	-707	-0-	116	1	491	3	N	17					35
							19	9									
06	1140	N	969	-0-	-171	-0-	207	1	756	3	N	5					40
							6	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 10248 - 10256

01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	598	1	5938	3	N	101	214	1			38
							111	9									
02	5768	X	5401	-0-	-367	-0-	160	1	5163	3	N	71	22	1			87
							78	9									
03	7347	X	5543	-0-	-1804	-0-	163	1	5300	3	N	73	17	1			143
							80	9									
04	7110	X	6731	-0-	-379	-0-	845	1	5827	3	N	54	17	1			180
							59	9									
05	7347	X	5568	-0-	-1779	-0-	722	1	4780	3	N	60					240
							66	9									
06	6420	X	6078	-0-	-342	-0-	830	1	5195	3	N	48	211	1			77
							53	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

01	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	387	1	1623	3	N	85	188	1			116
							94	9									
02	1904	N	1835	-0-	-69	-0-	329	1	1417	3	N	81					197
							89	9									
03	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	277	1	1164	3	N	44	195	1			46
							48	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	359	1	1700	3	N	74	2	1			118
							81	9									
05	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	325	1	1368	3	N	81					199
							89	9									
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	368	1	1346	3	N	68	191	1			76
							75	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	162	1	1606	3	N	38	2	1			127
							42	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1595	3	N	25					152
							28	9									
03	2108	N	1743	-0-	-365	-0-	51	1	1661	3	N	28	2	1			178
							31	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	254	1	1750	3	N	23	2	1			199
							25	9									
05	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	232	1	1531	3	N	18					217
							20	9									
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	216	1	1350	3	N	13	189	1			41
							14	9									

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
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	514	1	5098	3	N	164	198	1			119
							180	9									
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	155	1	5002	3	N	123	178	1			64
							135	9									
03	6076	X	5291	-0-	-785	-0-	154	1	4974	3	N	148	16	1			196
							163	9									
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	783	1	5394	3	N	137	192	1			141
							151	9									
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	893	1	5909	3	N	149	182	1			108
							164	9									
*06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	778	1	4873	3	N	140	195	1			53
							154	9									

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
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	119	1	1187	3	N	29	8	1			74
							32	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	45	1	1444	3	N	28	20	1			82
							31	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	974	3	N	13	9	1			86
							14	9									
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	158	1	1087	3	N	24	9	1			101
							26	9									
05	1674	N	877	-0-	-797	-0-	112	1	737	3	N	25					126
							28	9									
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	128	1	802	3	N	5	9	1			122
							6	9									

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
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	123	1	1219	3	N	1	2	1			173
							1	9									
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	35	1	1129	3	N	1					174
							1	9									
03	1891	N	921	-0-	-970	-0-	28	1	892	3	N	1	1	1			174
							1	9									
04	1290	N	715	-0-	-575	-0-	91	1	623	3	N	1	1	1			174
							1	9									
05	1302	N	849	-0-	-453	-0-	112	1	736	3	N	1					175
							1	9									
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	216	1	1354	3	N	1	1	1			175
							1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	78	1	770	3	N	11	1	1			67
							12	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	540	3	N	17					84
							19	9									
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	4	1	136	3	N	4	1	1			87
							4	9									
04	720	N	120	-0-	-600	-0-	15	1	102	3	N	3					90
							3	9									
05	651	N	91	-0-	-560	-0-	11	1	77	3	N	3					93
							3	9									
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	68	1	429	3	N	17					110
							19	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

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-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

01	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

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-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					93
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					93
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	3	N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					93

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-	1	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			12
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

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-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

01	3038	X	1991	-0-	-1047	-0-	178	1	1773	3	N	36	11	1			197
							40	9									
02	2744	X	1308	-0-	-1436	-0-	38	1	1217	3	N	48	193	1			52
							53	9									
03	3038	X	1158	-0-	-1880	-0-	35	1	1119	3	N	4	8	1			48
							4	9									
04	2940	X	1760	-0-	-1180	-0-	223	1	1530	3	N	6	8	1			46
							7	9									
05	2945	X	1366	-0-	-1579	-0-	177	1	1172	3	N	15					61
							17	9									
*06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	361	1	2262	3	N	22	10	1			73
							24	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	97	1	962	3	N	13	1	1			106
							14	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	843	3	N	31					137
							34	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	783	3	N	1	1	1			137
							1	9									
04	1050	N	950	-0-	-100	-0-	121	1	828	3	N	1	1	1			137
							1	9									
05	992	N	873	-0-	-119	-0-	114	1	758	3	N	1					138
							1	9									
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	115	1	721	3	N	9	1	1			146
							10	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	162	1	1601	3	N	8	14	1			16
							9	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	3	N	10					26
							11	9									
03	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	47	1	1522	3	N	11	13	1			24
							12	9									
04	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	208	1	1431	3	N	11	14	1			21
							12	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	260	1	1722	3	N	12					33
							13	9									
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	246	1	1540	3	N	10	14	1			29
							11	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1049	-0-	-749	-0-	95	1	942	3	N	11	6	1			31
							12	9									
02	1624	X	146	-0-	-1478	-0-	4	1	136	3	N	5					36
							6	9									
03	1054	X	152	-0-	-902	-0-	4	1	139	3	N	8	6	1			38
							9	9									
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	6	1			32
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					32
06	1020	X	102	-0-	-918	-0-	13	1	81	3	N	7	1	1			38
							8	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	3	1			52
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	59	1	251	3	N	25					77
							28	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	148	1	624	3	N	11	7	1			81
							12	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	162	1	766	3	N	13	4	1			90
							14	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	183	1	773	3	N	3					93
							3	9									
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	145	1	530	3	N	3	2	1			94
							3	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	160	1	669	3	N	6	11	1			120
							7	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	186	1	798	3	N	8					128
							9	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	237	1	998	3	N	7	10	1			125
							8	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	147	1	692	3	N	7	10	1			122
							8	9									
05	1085	N	919	-0-	-166	-0-	174	1	736	3	N	8					130
							9	9									
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	227	1	832	3	N	6	10	1			126
							7	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	130	-0-	-180	-0-	117	2	13	9	N	12					46
02	476	N	119	-0-	-357	-0-	111	2	8	9	N	7					53
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					55
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	309	2	205	9	N	186	186	1			55
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					55

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*05	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	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

01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	1	1	138	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	3	1	266	2	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	4	1	499	2	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	5	1	515	2	N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	1	1	132	2	N	-0-					-0-

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

01	10013	X	8689	-0-	-1324	-0-	255	1	8431	3	N	3					98
							3	9									
02	9044	X	7921	-0-	-1123	-0-	258	1	7659	3	N	4	80	1			22
							4	9									
03	9827	X	9176	-0-	-651	-0-	333	1	8843	3	N	-0-					22
04	9360	X	8161	-0-	-1199	-0-	282	1	7867	3	N	11	1	8			32
							12	9									
05	9672	X	8366	-0-	-1306	-0-	244	1	8118	3	N	4					36
							4	9									
06	8880	X	8465	-0-	-415	-0-	217	1	8248	3	N	-0-					36

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

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-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	381 113	1 9	4090	2	Y	103					131
02	3920	X	3410	-0-	-510	-0-	296 45	1 9	3069	2	Y	41					172
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	370 67	1 9	3989	2	Y	61	161	1			72
04	4440	X	4337	-0-	-103	-0-	381 42	1 9	3914	2	Y	38					110
05	4588	X	3640	-0-	-948	-0-	339 67	1 9	3234	2	Y	61	161	1			10
06	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	367 47	1 9	3684	2	Y	43					53

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	7589 344	1 9	12406	2	N	313	175	1			334
02	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	7260 329	1 9	10003	2	N	299	354	1			279
03	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	7953 326	1 9	11874	2	N	296	354	1			221
04	17160	X	13764	-0-	-3396	-0-	1902 323	1 9	11539	2	N	294	175	1			340
*05	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	5368 317	1 9	13275	2	N	288	350	1			278
06	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					N	NO RPT					278

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	5101 157	1 9	7932	2	N	143	194	1			104
02	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	4608 145	1 9	6395	2	N	132	192	1			44
03	12710	X	12183	-0-	-527	-0-	4759 146	1 9	7278	2	N	133					177
04	12300	X	7599	-0-	-4701	-0-	998 111	1 9	6490	2	N	101	184	1			94
05	13175	X	7190	-0-	-5985	-0-	1896 132	1 9	5162	2	N	120	192	1			22
06	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					22

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3370	2	24	9	N	22					108
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2803	2	19	9	N	17					125
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3574	2	30	9	N	27					152
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3243	2	13	9	N	12					164
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3110	2	30	9	N	27	146	1			45
*06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2874	2	24	9	N	22					67

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	5115	#	3021	-0-	-2094	-0-	2930	2	91	9	N	83					145
02	3141	R	3141	-0-	-0-	-0-	3029	2	112	9	N	102	175	1			72
03	3813	#	2857	-0-	-956	-0-	2777	2	80	9	N	73					145
04	3690	#	1949	-0-	-1741	-0-	1904	2	45	9	N	41					186
05	3813	#	3191	-0-	-622	-0-	3110	2	81	9	N	74	172	1			88
06	3360	#	2443	-0-	-917	-0-	2382	2	61	9	N	55					143

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
01	2418	#	2199	-0-	-219	-0-	2096	2	103	9	N	94					309
02	2212	#	2099	-0-	-113	-0-	1925	2	174	9	N	158	189	1			278
03	2697	#	1875	-0-	-822	-0-	1817	2	58	9	N	53	182	1			149
04	2610	#	1454	-0-	-1156	-0-	1432	2	22	9	N	20					169
05	2697	#	1921	-0-	-776	-0-	1874	2	47	9	N	43					212
06	2250	#	1681	-0-	-569	-0-	1589	2	92	9	N	84	192	1			104

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
01	5084	#	4246	-0-	-838	-0-	360	1	3880	2	Y	5					36
							6	9									
02	4592	#	3757	-0-	-835	-0-	330	1	3415	2	Y	11	30	1			17
							12	9									
03	4991	#	4310	-0-	-681	-0-	364	1	3923	2	Y	21					38
							23	9									
04	4680	#	3849	-0-	-831	-0-	339	1	3492	2	Y	16	31	1			23
							18	9									
05	4836	#	3067	-0-	-1769	-0-	290	1	2762	2	Y	14	28	1			9
							15	9									
06	4170	#	3635	-0-	-535	-0-	329	1	3297	2	Y	8					17
							9	9									

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FIVE-JAB, INC. 271310
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4904	R	4904	-0-	-0-	-0-	950	1	3934	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
02	4396	#	4243	-0-	-153	-0-	892	1	3318	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
03	4867	#	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					4
04	5346		4608	-0-	-738	-0-	4608	1			Y	-0-					4
*05	5271		4635	-0-	-636	-0-	4635	1			Y	-0-					4
*06	4546		4208	-0-	-338	-0-	4208	1			Y	-0-					4

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - RECD 2ND LOG 9/11/18;

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - PLUGGED 11/01/18

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149 1	63 7	-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2018 - P/A 10/13/18

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	6	1	365	2	Y	185	185	1			43
							204	9									
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	6	1	332	2	Y	141	148	1			36
							155	9									
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	6	1	355	2	Y	128	111	1			53
							141	9									
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	6	1	308	2	Y	170	183	1			40
							187	9									
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	6	1	346	2	Y	123	110	1			53
							135	9									
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	6	1	311	2	Y	134	146	1			41
							147	9									

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
01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	15	1	730	2	Y	372	371	1			215
							409	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	15	1	663	2	Y	337	370	1			182
							371	9									
03	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	15	1	710	2	Y	361	279	1			264
							397	9									
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	15	1	616	2	Y	395	458	1			201
							435	9									
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	15	1	693	2	Y	339	274	1			266
							373	9									
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	15	1	622	2	Y	304	365	1			205
							334	9									

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

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
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	73	2	Y	37	37	1			86
							41	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	24	37	1			73
							26	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	61	28	1			106
							67	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	62	2	Y	21	46	1			81
							23	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	53	27	1			107
							58	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	62	2	Y	11	36	1			82
							12	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
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	N	-0-					192
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	9	1	469	2	N	23					215
							25	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	16	1	1212	2	N	45					260
							50	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	440	2	N	21					281
							23	9									
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	107	187	1			201
							118	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					201

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
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	468	2	N	2					199
							2	9									
02	672	N	270	-0-	-402	-0-	5	1	264	2	N	1					200
							1	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	5	1	351	2	N	2					202
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	N	1					203
							1	9									
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	353	2	N	2					205
							2	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					205

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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					41
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	1	1	82	2	N	-0-					41
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					41
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					41
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					41
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					41

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	115	1	958	2	Y	-0-					205
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	105	1	848	2	Y	-0-					205
03	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	121	1	943	2	Y	-0-					205
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	112	1	849	2	Y	-0-					205
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	126	1	938	2	Y	-0-					205
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	115	1	879	2	Y	-0-					205

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
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	28	1	236	2	N	-0-					80
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	N	-0-					80
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	N	-0-					80
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	N	-0-					80
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	33	1	247	2	N	-0-					80
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	30	1	225	2	N	-0-					80

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	803 131	1 9	6680	2	N	119	183	1			110
02	7140	X	6624	-0-	-516	-0-	716 118	1 9	5790	2	N	107					217
03	7998	X	7320	-0-	-678	-0-	819 117	1 9	6384	2	N	106	182	1			141
04	7740	X	7064	-0-	-676	-0-	811 112	1 9	6141	2	N	102	178	1			65
05	7998	X	7383	-0-	-615	-0-	861 102	1 9	6420	2	N	93					158
06	7380	X	7033	-0-	-347	-0-	809 56	1 9	6168	2	N	51					209

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					15
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					15
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					15
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					15
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					15
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	137 34	1 9	1141	2	N	31					196
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	125 22	1 9	1011	2	N	20					216
03	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	131 23	1 9	1024	2	N	21					237
04	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	124 21	1 9	941	2	N	19					256
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	144 20	1 9	1076	2	N	18	179	1			95
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	150 19	1 9	1147	2	N	17					112

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	202	1	1683	2	Y	-0-					70
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	223	1	1807	2	Y	-0-					70
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	153	1	1195	2	Y	-0-					70
04	1320	N	807	-0-	-513	-0-	94	1	713	2	Y	-0-					70
05	1364	N	602	-0-	-762	-0-	71	1	531	2	Y	-0-					70
*06	1290	N	587	-0-	-703	-0-	68	1	519	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	140	1	1163	2	N	35	177	1			81
							39	9									
02	1204	N	1161	-0-	-43	-0-	124	1	1006	2	N	28					109
							31	9									
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	144	1	1121	2	N	38					147
							42	9									
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	142	1	1078	2	N	38					185
							42	9									
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	144	1	1075	2	N	26					211
							29	9									
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	135	1	1033	2	N	35					246
							39	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

01	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	113	1	943	2	N	19					161
							21	9									
02	1260	N	800	-0-	-460	-0-	87	1	700	2	N	12					173
							13	9									
03	1147	N	480	-0-	-667	-0-	54	1	418	2	N	7					180
							8	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	143	1	1079	2	N	15					195
							17	9									
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	95	1	705	2	N	10					205
							11	9									
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	131	1	998	2	N	16					221
							18	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

01	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	363	1	3021	2	N	17					65
							19	9									
02	3192	X	3065	-0-	-127	-0-	336	1	2718	2	N	10					75
							11	9									
03	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	392	1	3053	2	N	10					85
							11	9									
04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	375	1	2836	2	N	20					105
							22	9									
05	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	402	1	2994	2	N	12					117
							13	9									
*06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	407	1	3105	2	N	13					130
							14	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	164	1	1366	2	N	1					78
							1	9									
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	153	1	1240	2	N	-0-					78
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	178	1	1385	2	N	-0-					78
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	174	1	1321	2	N	-0-					78
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	175	1	1304	2	N	5					83
							6	9									
*06	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	158	1	1205	2	N	4					87
							4	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	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

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	N	11					136
							12	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	N	15					151
							17	9									
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	51	1	396	2	N	10					161
							11	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	53	1	400	2	N	14					175
							15	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	N	13					188
							14	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	48	1	368	2	N	13					201
							14	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	92	1	767	2	N	22					124
							24	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	79	1	637	2	N	16					140
							18	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	662	2	N	20					160
							22	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	98	1	740	2	N	17					177
							19	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	102	1	761	2	N	18					195
							20	9									
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	97	1	743	2	N	9					204
							10	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

01	527	N	455	-0-	-72	-0-	47	1	395	2	N	12					185
							13	9									
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	42	1	336	2	N	8					193
							9	9									
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	51	1	394	2	N	7					200
							8	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	50	1	375	2	N	3					203
							3	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	6	178	1			31
							7	9									
*06	450	N	369	-0-	-81	-0-	43	1	325	2	N	1					32
							1	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

01	186	N	86	-0-	-100	-0-	8	1	67	2	N	10					154
							11	9									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	7					161
							8	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	5					166
							6	9									
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	12	2	N	5					171
							6	9									
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	9	2	N	1					172
							1	9									
*06	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	25	2	N	4					176
							4	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	334	2	N	13					73
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37 13	1 9	297	2	N	12					85
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42 12	1 9	328	2	N	11					96
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	41 15	1 9	310	2	N	14					110
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	39 9	1 9	290	2	N	8					118
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	34 11	1 9	260	2	N	10					128

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

01	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	496 116	1 9	4124	2	N	105	180	1			113
02	4452	X	3985	-0-	-467	-0-	430 74	1 9	3481	2	N	67					180
03	4929	X	4396	-0-	-533	-0-	488 103	1 9	3805	2	N	94	179	1			95
04	4770	X	4208	-0-	-562	-0-	481 90	1 9	3637	2	N	82					177
05	4929	X	4408	-0-	-521	-0-	511 86	1 9	3811	2	N	78	177	1			78
06	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	482 69	1 9	3673	2	N	63					141

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	182 21	1 9	1517	2	N	19					56
02	1596	N	1452	-0-	-144	-0-	158 14	1 9	1280	2	N	13					69
03	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	185 19	1 9	1444	2	N	17					86
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	181 17	1 9	1372	2	N	15					101
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	193 11	1 9	1438	2	N	10					111
*06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	174 10	1 9	1325	2	N	9					120

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	37	1	306	2	N	8					185
							9	9									
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	33	1	271	2	N	10					195
							11	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	385	2	N	10					205
							11	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	342	2	N	17	190	1			32
							19	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	N	2					34
							2	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	44	1	332	2	N	6					40
							7	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	37	1	309	2	N	4	39	1			107
							4	9									
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	35	1	283	2	N	5					112
							6	9									
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	37	1	291	2	N	9					121
							10	9									
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	30	1	225	2	N	10					131
							11	9									
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	43	1	319	2	N	4					135
							4	9									
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	353	2	N	7	89	1			53
							8	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	154	1	1278	2	N	13	140	1			25
							14	9									
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	141	1	1144	2	N	13					38
							14	9									
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	167	1	1303	2	N	18					56
							20	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	165	1	1251	2	N	14					70
							15	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	N	14					84
							15	9									
06	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	156	1	1192	2	N	12	75	1			21
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	N	-0-					-0-
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	2	N	-0-					-0-
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	19	1	119	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	N	2					2
							2	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

01	837	N	445	-0-	-392	-0-	46	1	381	2	N	16					111
							18	9									
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	85	1	690	2	N	2					113
							2	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	97	1	755	2	N	10					123
							11	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	95	1	720	2	N	5					128
							6	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	104	1	774	2	N	7					135
							8	9									
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	97	1	742	2	N	11					146
							12	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

01	403	N	368	-0-	-35	-0-	38	1	313	2	N	15					197
							17	9									
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	33	1	269	2	N	13					210
							14	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	370	2	N	22					232
							24	9									
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	35	1	265	2	N	17					249
							19	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	64	1	480	2	N	13	180	1			82
							14	9									
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	N	19					101
							21	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	541 118	1 9	4497	2	N	107					247
02	4676	X	4378	-0-	-298	-0-	469 113	1 9	3796	2	N	103	178	1			172
03	5332	X	4771	-0-	-561	-0-	528 130	1 9	4113	2	N	118	178	1			112
04	5160	X	4499	-0-	-661	-0-	513 105	1 9	3881	2	N	95					207
05	5332	X	4660	-0-	-672	-0-	538 113	1 9	4009	2	N	103	177	1			133
06	4980	X	4290	-0-	-690	-0-	486 101	1 9	3703	2	N	92					225

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

01	992	X	124	-0-	-868	-0-	13	1	111	2	N	-0-					168
02	560	X	92	-0-	-468	-0-	10	1	82	2	N	-0-					168
03	217	X	118	-0-	-99	-0-	13	1	105	2	N	-0-					168
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					168
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-					168
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	2	N	-0-					168

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3643	2	110	9	N	100	181	1			44
02	3248	X	3169	-0-	-79	-0-	3069	2	100	9	N	91					135
03	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	3007	2	102	9	N	93	177	1			51
04	3630	X	2714	-0-	-916	-0-	2613	2	101	9	N	92					143
05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3502	2	106	9	N	96	194	1			45
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					45

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2776	2	68	9	N	62	168	1			21
02	2464	X	2393	-0-	-71	-0-	2338	2	55	9	N	50					71
03	2759	X	2344	-0-	-415	-0-	2291	2	53	9	N	48					119
04	3000	N	3494	-0-	494	494	3430	2	64	9	N	58					177
05	3100	N	4729	-0-	1629	2123	4597	2	132	9	N	120	191	1			106
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					106

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	520	2	44	9	N	40					148
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	438	2	42	9	N	38					186
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	430	2	36	9	N	33	172	1			47
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	490	2	36	9	N	33					80
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	657	2	33	9	N	30					110
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					110

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

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-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	#	5819	-0-	-722	-0-	355 2515	1 9	2949	2	N	2286	2294	1			310
02	6160	#	4646	-0-	-1514	-0-	306 1865	1 9	2475	2	N	1695	1888	1			117
03	6820	#	5212	-0-	-1608	-0-	330 2308	1 9	2574	2	N	2098	2053	1			162
04	6600		4700	-0-	-1900	-0-	292 2196	1 9	2212	2	N	1996	2045	1			113
05	5983	#	4452	-0-	-1531	-0-	260 2252	1 9	1940	2	N	2047	2054	1			106
*06	5640	#	4162	-0-	-1478	-0-	234 2141	1 9	1787	2	N	1946	1867	1			185

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2932	2	56	9	Y	51					101
02	2784	R	2784	-0-	-0-	-0-	2759	2	25	9	Y	23	77	1			47
03	4536		4536	-0-	-0-	-0-	4468	2	68	9	Y	62	77	1			32
04	4147		4147	-0-	-0-	-0-	4132	2	15	9	Y	14					46
*05	3069	#	2885	-0-	-184	-0-	2827	2	58	9	Y	53					99
06	4140		2717	-0-	-1423	-0-	2677	2	40	9	Y	36	73	1			62

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

01	351	X	-0-	-0-	-351	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

01	29791	X	27302	-0-	-2489	-0-	1608 769	1 9	24925	2	Y	699	771	1			166
02	21915	X	21915	-0-	-0-	-0-	1301 650	1 9	19964	2	Y	591	558	1			199
03	26412	X	18200	-0-	-8212	-0-	17520	1	680	9	Y	618	562	1			255
04	27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	27131	1	729	9	Y	663	742	1			176
05	26691	X	24825	-0-	-1866	-0-	24196	1	629	9	Y	572	540	1			208
06	25830	X	22442	-0-	-3388	-0-	21861	1	581	9	Y	528	563	1			173

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 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
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	117	1	1874	2	N	88					212
							97	9									
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	106	1	1773	2	N	24					236
							26	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-	181	1			55
04	2010	N	424	-0-	-1586	-0-	412	1	12	9	N	11					66
05	2108	N	1251	-0-	-857	-0-	1216	1	35	9	N	32					98
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	947	1	6	9	N	5					103

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-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

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

01	17112	16901	-0-	-211	-0-	594	1	15944	2	N	330	329	1				13
						363	9										
02	15456	13674	-0-	-1782	-0-	571	1	12813	2	N	264	272	1				5
						290	9										
03	17112	16469	-0-	-643	-0-	16469	1			N	-0-						5
04	16560	6143	-0-	-10417	-0-	5921	1	222	9	N	202	191	1				16
05	16895 #	4693	-0-	-12202	-0-	4517	1	176	9	N	160	174	1				2
06	16350 #	12610	-0-	-3740	-0-	12094	1	516	9	N	469	456	1				15

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2019 - P/A 01/24/19

EOG RESOURCES, INC. 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

01	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	570	1	1392	2	Y	120	180	1			119
							132	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	477	1	1268	2	Y	95					214
							105	9									
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2630	1	99	9	Y	90	184	1			120
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2067	1	108	9	Y	98					218
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2245	1	103	9	Y	94	176	1			136
*06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2374	1	113	9	Y	103	176	1			63

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	Y	-0-	58	1			19
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	114	1	1629	2	Y	-0-					19
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	1			Y	-0-					19
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	606	1	17	9	Y	15					34
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			Y	-0-					34
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	1	10	9	Y	9					43

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

01	7657	X	7056	-0-	-601	-0-	825	1	6128	2	Y	94	62	1			90
							103	9									
02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	762	1	5262	2	Y	45					135
							50	9									
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8479	1	253	9	Y	230	358	1			7
04	6540	X	5269	-0-	-1271	-0-	5129	1	140	9	Y	127	132	1			2
*05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7159	1	150	9	Y	136	124	1			14
*06	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6599	1	141	9	Y	128	140	1			2

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	323	1	954	2	Y	191	153	1			108
							210	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	325	1	765	2	Y	206					314
							227	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1190	1	186	9	Y	169	380	1			103
04	1440	N	839	-0-	-601	-0-	795	1	44	9	Y	40	71	1			72
05	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	1034	1	79	9	Y	72	90	1			54
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1023	1	133	9	Y	121	172	1			3

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

01	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	258	1	2955	2	Y	132	112	1			126
							145	9									
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	229	1	2324	2	Y	96					222
							106	9									
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	1			Y	-0-					222
04	3300	X	2096	-0-	-1204	-0-	2065	1	31	9	Y	28	37	1			213
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	3082	1	43	9	Y	39	35	1			217
06	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	2862	1	15	9	Y	14	16	1			215

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	402	1	4713	2	Y	146	99	1			179
							161	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	270	1	3860	2	Y	143					322
							157	9									
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5636	1	129	9	Y	117	355	1			84
04	4770	X	2848	-0-	-1922	-0-	2824	1	24	9	Y	22					106
*05	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7697	1	217	9	Y	197	184	1			119
*06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4936	1	101	9	Y	92	183	1			28

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	329	1	5456	2	Y	46					217
							51	9									
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	296	1	2470	2	Y	11	192	1			36
							12	9									
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	1			Y	-0-					36
04	6990	X	5118	-0-	-1872	-0-	5112	1	6	9	Y	5					41
*05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8592	1	136	9	Y	124	163	1			2
*06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	1			Y	-0-					2

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

01	806	N	697	-0-	-109	-0-	176	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	264	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	1			Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	862	1	77	9	Y	70	68	1			2
05	992	N	462	-0-	-530	-0-	439	1	23	9	Y	21	22	1			1
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1028	1	79	9	Y	72	71	1			2

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

01	2480	X	2458	-0-	-22	-0-	124	1	2246	2	N	80					165
							88	9									
02	2324	N	2057	-0-	-267	-0-	112	1	1875	2	N	64					229
							70	9									
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	56	191	1			94
04	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	1985	1	77	9	N	70					164
05	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	2012	1	100	9	N	91	183	1			72
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1912	1	70	9	N	64					136

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

01	496	N	205	-0-	-291	-0-	24	1	181	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	323	1	953	2	Y	-0-	37	1			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	164	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	1			Y	-0-					-0-
04	1230	N	983	-0-	-247	-0-	927	1	56	9	Y	51	48	1			3
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1502	1	59	9	Y	54	55	1			2
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1387	1	103	9	Y	94	95	1			1

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
01	83855	X	83855	-0-	-0-	-0-	447	1	75749	2	Y	6963	7013	1			282
							7659	9									
02	65386	X	65386	-0-	-0-	-0-	402	1	59087	2	Y	5361	5535	1			108
							5897	9									
03	76376	X	76376	-0-	-0-	-0-	70305	1	6071	9	Y	5519	5575	1			52
04	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	34758	1	2952	9	Y	2684	2498	1			238
*05	55753	X	55753	-0-	-0-	-0-	50834	1	4919	9	Y	4472	4702	1			8
*06	47917	X	47917	-0-	-0-	-0-	44366	1	3551	9	Y	3228	3142	1			94

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					109
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
01	26195	X	22496	-0-	-3699	-0-	1306	1	21018	2	N	156	186	1			262
							172	9									
02	22092	X	18298	-0-	-3794	-0-	1088	1	16922	2	N	262	184	1			340
							288	9									
03	22971	X	14578	-0-	-8393	-0-	14451	1	127	9	N	115	350	1			105
04	21780	X	15563	-0-	-6217	-0-	15512	1	51	9	N	46					151
05	22506	X	10178	-0-	-12328	-0-	9991	1	187	9	N	170	173	1			148
06	21780	X	8098	-0-	-13682	-0-	8068	1	30	9	N	27					175

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	131	-0-	-2938	-0-	65	2	66	9	N	60					60
02	1708	X	103	-0-	-1605	-0-	74	2	29	9	N	26					86
03	1333	X	498	-0-	-835	-0-	414	1	63	2	N	19					105
							21	9									
04	1290	X	1271	-0-	-19	-0-	414	1	846	2	N	10					115
							11	9									
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	414	1	1202	2	N	5					120
							6	9									
*06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	414	1	1014	2	N	32					152
							35	9									

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	131	1	167	2	N	201	201	1			22
							221	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	131	1	190	2	N	179	179	1			22
							197	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	131	1	161	2	N	8	9	1			21
							9	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	131	1	678	2	N	18					39
							20	9									
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	131	1	1683	2	N	140	177	1			2
							154	9									
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	131	1	1420	2	N	140					142
							154	9									

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	19	1			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
05	14B2 EXT		28	-0-	28	28	6	2	22	9	Y	20					35
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	28					Y	NO RPT					35

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	76	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	Y	20					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	19	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					24
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	Y	20					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4935	X	3575	-0-	-1360	-0-	73	1	3496	2	Y	5					23
							6	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	73	1	3983	2	Y	8					31
							9	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	73	1	3375	2	Y	5					36
							6	9									
04	2190	X	460	-0-	-1730	-0-	73	1	381	2	Y	5					41
							6	9									
05	2263	X	314	-0-	-1949	-0-	73	1	240	2	Y	1					42
							1	9									
06	2190	X	276	-0-	-1914	-0-	73	1	203	2	Y	-0-					42

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	76	1			40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
05	14B2 EXT		28	-0-	28	28	6	2	22	9	Y	20					66
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					66

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

01	1054	N	853	-0-	-201	-0-	850	2	3	9	Y	3					12
02	1148	N	976	-0-	-172	-0-	968	2	8	9	Y	7					19
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	Y	3					22
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3					25
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1					26
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					26

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	55					108
							61	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	40					148
							44	9									
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	26	1	323	2	N	32	170	1			10
							35	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	71					81
							78	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	26	1	721	2	N	79					160
							87	9									
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	609	2	N	60					220
							66	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

01	38331	X	38331	-0-	-0-	-0-	228	1	31769	3	Y	5758	5441	1			518
							6334	9									
02	55351	X	55351	-0-	-0-	-0-	385	1	46435	3	Y	7755	7891	1			382
							8531	9									
03	54923	X	54923	-0-	-0-	-0-	436	1	46416	3	Y	7337	7314	1			405
							8071	9									
04	44839	X	44839	-0-	-0-	-0-	407	1	38174	3	Y	5689	5771	1			323
							6258	9									
05	38189	X	38189	-0-	-0-	-0-	439	1	32532	3	Y	4744	4737	1			330
							5218	9									
*06	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	296	1	23612	3	Y	3314	3411	1			233
							3645	9									

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	W	426	-0-	426	822	131	1	285	2	Y	9					37
							10	9									
02	0	W	751	-0-	751	1573	131	1	620	2	Y	-0-					37
03	0	W	779	-0-	779	2352	131	1	642	2	Y	5					42
							6	9									
04	0	W	232	-0-	232	2584	131	1	101	2	Y	-0-					42
*05	0	W	439	-0-	439	3023	131	1	176	2	Y	120	152	1			10
							132	9									
06	0	W	410	-0-	410	3433	131	1	147	2	Y	120					130
							132	9									

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

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	88	2	4	9	N	4					22
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	85	1	191	2	N	-0-					22
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	85	1	198	2	N	5					27
							6	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	85	1	406	2	N	-0-					27
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	85	1	703	2	N	127	27	1			127
							140	9									
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	85	1	590	2	N	12					139
							13	9									

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2263	N	1746	-0-	-517	B	-0-	173	1	1537	3	Y	28	25	1			6
								5	4	31	9							
02	1736	N	1230	-0-	-506	B	-0-	103	1	1100	3	Y	22	23	1			5
								3	4	24	9							
03	1736	N	1556	-0-	-180	B	-0-	109	1	1269	3	Y	25	27	1			3
								150	4	28	9							
04	1680	N	1580	-0-	-100	B	-0-	121	1	1405	3	Y	24	25	1			2
								28	4	26	9							
05	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1717	3	Y	13	15	1			-0-
								4	4	14	9							
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1556	3	Y	10	9	1			1
								17	4	11	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CEDAR CREEK RESOURCES, CORP. 140632
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

01	4650		-0-	-0-	-4650		-0-					N	-0-					30
02	4200		-0-	-0-	-4200		-0-					N	-0-					30
03	3658	#	-0-	-0-	-3658		-0-					N	-0-					30
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

01	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	6			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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		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
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		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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 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
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	655	2	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	786	-0-	786	786	14	1	589	2	N	166	145	1			21
							183	9									
04	DELQ PR		904	-0-	904	1690	20	1	598	2	N	260	270	1			11
							286	9									
*05	2921	X	1231	-0-	-1690	-0-	39	1	916	2	N	251	256	1			6
							276	9									
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					6

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	19	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

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
01	992	N	637	-0-	-355	-0-	439	1	46	2	Y	138	157	1			79
							152	9									
02	840	N	657	-0-	-183	-0-	530	1	127	9	Y	115	78	1			116
03	961	N	493	-0-	-468	-0-	467	1	1	2	Y	23	105	1			34
							25	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	687	1	29	9	Y	26					60
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					60
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					60

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	868	N	695	-0-	-173	-0-	221	1	354	2	Y	109	115	1			64
							120	9									
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	247	1	239	2	Y	106	113	1			57
							117	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	218	1	171	2	Y	57	76	1			38
							63	9									
04	660	N	348	-0-	-312	-0-	220	1	72	2	Y	51	62	1			27
							56	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					27
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

01	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	1177	1	239	2	Y	100	64	1			110
							110	9									
02	1288	X	1083	-0-	-205	-0-	949	1	48	2	Y	78	134	1			54
							86	9									
03	1240	X	1009	-0-	-231	-0-	899	1	13	2	Y	88	67	1			75
							97	9									
04	1470	X	1134	-0-	-336	-0-	884	1	119	2	Y	119	140	1			54
							131	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					54
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					54

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

01	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1010	1	36	2	Y	63	58	1			34
							69	9									
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1131	1	9	2	Y	57	56	1			35
							63	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1080	1	88	9	Y	80	73	1			42
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	904	1	3	2	Y	112	94	1			60
							123	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					60
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					60

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	20	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	17	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	56	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	39	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1360	-0-	-531	-0-	1196	1	73	2	Y	83	87	1			49
							91	9									
02	1400	X	1315	-0-	-85	-0-	1180	1	48	2	Y	79	85	1			43
							87	9									
03	1581	X	1576	-0-	-5	-0-	1172	1	166	2	Y	216	173	1			86
							238	9									
04	1530	X	1155	-0-	-375	-0-	900	1	37	2	Y	198	198	1			86
							218	9									
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					86
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					86

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	823	1	138	9	Y	125	131	1			73
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	891	1	131	9	Y	119	128	1			64
03	992	N	717	-0-	-275	-0-	596	1	30	2	Y	83	98	1			49
							91	9									
04	930	N	813	-0-	-117	-0-	665	1	67	2	Y	74	86	1			37
							81	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					37
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					37

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4960	#	4449	-0-	-511	-0-	4423	2	26	9	N	24					266
02	4841	R	4841	-0-	-0-	-0-	4827	2	14	9	N	13					279
03	5162	R	5162	-0-	-0-	-0-	5149	2	13	9	N	12					291
04	5738	R	5738	-0-	-0-	-0-	5721	2	17	9	N	15					306
05	5363	#	4684	-0-	-679	-0-	4667	2	17	9	N	15					321
06	5190	#	4597	-0-	-593	-0-	4594	2	3	9	N	3					324

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					36
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					36
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					23
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	Y	1					24
							1	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	1					25
							1	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	Y	4	3	1			26
							4	9									
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	24	1	110	2	Y	1					27
							1	9									
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	14	1	57	2	Y	1					28
							1	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					787

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6472	2	151	9	N	137					271
02	5908	X	4959	-0-	-949	-0-	4816	2	143	9	N	130	184	1			217
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5905	2	171	9	N	155	185	1			187
04	6750	X	5588	-0-	-1162	-0-	5428	2	160	9	N	145	196	1			136
05	6975	X	5381	-0-	-1594	-0-	5230	2	151	9	N	137					273
06	6420	X	5575	-0-	-845	-0-	5467	2	108	9	N	98	176	1			195

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9003	2	248	9	N	225	364	1			143
02	9408	X	6834	-0-	-2574	-0-	6597	2	237	9	N	215	183	1			175
03	10416	X	8514	-0-	-1902	-0-	8241	2	273	9	N	248	195	1			228
04	10080	X	7879	-0-	-2201	-0-	7609	2	270	9	N	245	193	1			280
05	10230	X	7613	-0-	-2617	-0-	7347	2	266	9	N	242	344	1			178
06	8940	X	7601	-0-	-1339	-0-	7369	2	232	9	N	211	187	1			202

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1741	2	25	9	N	23					196
02	1820	X	1145	-0-	-675	-0-	1139	2	6	9	N	5	171	1			30
03	2015	X	1335	-0-	-680	-0-	1310	2	25	9	N	23					53
04	1950	X	1309	-0-	-641	-0-	1280	2	29	9	N	26					79
05	1767	X	1141	-0-	-626	-0-	1116	2	25	9	N	23					102
06	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1202	2	28	9	N	25					127

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14083 05/28/2018

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

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-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					25
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	348	2	7	9	N	6					31
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	N	11					42
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	N	6					48
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					48

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	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

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					208
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					208
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					208
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					208
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					208
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					208

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1025	-0-	-835	-0-	997	3	28	9	Y	25					418
02	1680	X	1157	-0-	-523	-0-	1121	3	36	9	Y	33	186	1			265
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	774	3	30	9	Y	27					292
04	2100	X	449	-0-	-1651	-0-	438	3	11	9	Y	10					302
05	2170	X	451	-0-	-1719	-0-	438	3	13	9	Y	12					314
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					314

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	66	1	210	2	Y	17	31	1			63
							19	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	Y	16	16	1			63
							18	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	79	1	234	2	Y	28	27	1			64
							31	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	118	2	Y	14	15	1			63
							15	9									
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	72	1	217	2	Y	31	29	1			65
							34	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1537	-0-	-390	-0-	349	1	1105	2	Y	75	140	1			12
							83	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	317	1	1068	2	Y	67	70	1			9
							74	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	337	1	1004	2	Y	65	62	1			12
							72	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	348	1	883	2	Y	62	67	1			7
							68	9									
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	344	1	1033	2	Y	72	66	1			13
							79	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

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		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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

01	3100	N	1930	-0-	-1170	2384	437	1	1381	2	Y	102	190	1			49
							112	9									
02	2800	N	1843	-0-	-957	1427	398	1	1342	2	Y	94	97	1			46
							103	9									
03	3100	N	1837	-0-	-1263	164	437	1	1299	2	Y	92	88	1			50
							101	9									
04	1791	N	1627	-0-	-164	-0-	431	1	1093	2	Y	94	103	1			41
							103	9									
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	436	1	1306	2	Y	97	89	1			49
							107	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					144
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					144
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					144
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					144
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					144
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2146	2146	1			92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 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
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	33	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					-0-

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
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	128	1	1637	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	122	1	1745	2	Y	9					13
							10	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	110	1	1765	2	Y	4					17
							4	9									
04	1710	N	588	-0-	-1122	-0-	44	1	543	2	Y	1					18
							1	9									
05	2077	N	1583	-0-	-494	-0-	86	1	1490	2	Y	6	20	1			4
							7	9									
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	110	1	1770	2	Y	3					7
							3	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4711	-0-	4711	4711	275	1	4436	2	Y	-0-					-0-
04	5276	X	565	-0-	-4711	-0-	42	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2495	2	Y	-0-					-0-
*06	4560	X	2324	-0-	-2236	-0-	136	1	2188	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

01	2356	N	1647	-0-	-709	-0-	119	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	136	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	109	1	1754	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	564	-0-	-1026	-0-	42	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1759	-0-	-535	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	145	1	2338	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

01	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	117	1	1501	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
02	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	99	1	1410	2	Y	5					8
							6	9									
03	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	107	1	1729	2	Y	3					11
							3	9									
04	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	38	1	476	2	Y	1					12
							1	9									
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1784	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
*06	1770	X	1538	-0-	-232	-0-	90	1	1447	2	Y	1					4
							1	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

01	992	N	873	-0-	-119	-0-	63	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	55	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	252	-0-	-588	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

01	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	181	1	2329	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
02	2632	X	2349	-0-	-283	-0-	154	1	2187	2	Y	7					11
							8	9									
03	2821	X	1930	-0-	-891	-0-	113	1	1814	2	Y	3					14
							3	9									
04	2730	X	515	-0-	-2215	-0-	38	1	477	2	Y	-0-					14
05	2604	X	1548	-0-	-1056	-0-	84	1	1460	2	Y	4	15	1			3
							4	9									
*06	2520	X	1673	-0-	-847	-0-	98	1	1573	2	Y	2					5
							2	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	72	1	1448	2	Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	1600	N	1721	-0-	121	121	82	1	1639	2	Y	-0-					-0-
05	1955	N	1834	-0-	-121	-0-	80	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	84	1	1763	2	Y	-0-					-0-
							61	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							40	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

01	4030	X	3874	-0-	-156	-0-	181	1	3693	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3543	-0-	-69	-0-	88	1	3455	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	104	1	3764	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1656	-0-	-1704	-0-	67	1	1589	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	103	1	2671	2	Y	-0-					-0-
*06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	121	1	3356	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	174	1	3561	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3268	-0-	-120	-0-	81	1	3187	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	97	1	3516	2	Y	3					3
							3	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	151	1	3574	2	Y	57					60
							63	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	139	1	3599	2	Y	-0-					60
06	3600	X	3204	-0-	-396	-0-	112	1	3092	2	Y	-0-					60

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	95	1	1944	2	Y	-0-					98
02	1820	N	1686	-0-	-134	-0-	42	1	1644	2	Y	-0-					98
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	51	1	1859	2	Y	-0-					98
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	88	1	2080	2	Y	-0-					98
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	Y	-0-					98
06	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	60	1	1657	2	Y	-0-					98

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	102	1	2085	2	Y	-0-					9
02	2156	X	1993	-0-	-163	-0-	49	1	1944	2	Y	-0-					9
03	2387	X	2113	-0-	-274	-0-	57	1	2056	2	Y	-0-					9
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	86	1	2025	2	Y	-0-					9
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	80	1	2066	2	Y	5					14
							6	9									
06	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	66	1	1827	2	Y	4					18
							4	9									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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-

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1845	-0-	-1689	-0-	404	1	1426	2	N	14	10	8			96
							15	9									
02	3192	X	1406	-0-	-1786	-0-	347	1	1045	2	N	13	17	1			92
							14	9									
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	780	1	2741	2	N	36					128
							40	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	726	1	2489	2	N	28	18	8			138
							31	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	773	1	2335	2	N	23					161
							25	9									
*06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	952	1	2661	2	N	17	16	8			162
							19	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	N	-0-					4
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	N	1					5
							1	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	N	1					6
							1	9									
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	16	1	144	2	N	-0-					6
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	20	1	172	2	N	-0-	4	1			2
06	270	N	21	-0-	-249	-0-	2	1	18	2	N	1					3
							1	9									

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	N	101	79	1	18	8	204
							111	9									
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	518	2	N	53	85	1	19	8	153
							58	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	530	2	N	45	76	1			122
							50	9									
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	44	1	510	2	N	30	19	8			133
							33	9									
*05	682	N	590	-0-	-92	-0-	43	1	495	2	N	47	111	1			69
							52	9									
*06	600	N	515	-0-	-85	-0-	42	1	456	2	N	15					84
							17	9									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	7	2	8			63
							8	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	8	6	8			65
							9	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	5					70
							6	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	3	6	1			67
							3	9									
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	4	20	1			51
							4	9									
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	2	3	8			50
							2	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	242	1	855	2	Y	7	2	8			29
							8	9									
02	1120	N	889	-0-	-231	-0-	221	1	665	2	Y	3	3	8			29
							3	9									
03	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	235	1	827	2	Y	2					31
							2	9									
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	242	1	829	2	Y	3	4	1			30
							3	9									
05	1054	N	927	-0-	-127	-0-	230	1	695	2	Y	2					32
							2	9									
06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	238	1	665	2	Y	1	3	8			30
							1	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	118	1	418	2	N	7					195
							8	9									
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	141	1	426	2	N	4					199
							4	9									
03	527	X	94	-0-	-433	-0-	19	1	67	2	N	7					206
							8	9									
04	390	N	196	-0-	-194	-0-	42	1	144	2	N	9					215
							10	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	94	1	282	2	N	3					218
							3	9									
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	70	1	196	2	N	4					222
							4	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

01	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	567	1	2001	2	N	27	3	8			180
							30	9									
02	2632	X	1834	-0-	-798	-0-	453	1	1363	2	N	16	6	8			190
							18	9									
03	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	562	1	1973	2	N	21	182	1			29
							23	9									
04	2820	X	1794	-0-	-1026	-0-	404	1	1384	2	N	5	6	1			28
							6	9									
05	2573	X	1952	-0-	-621	-0-	484	1	1462	2	N	5					33
							6	9									
*06	2520	X	1563	-0-	-957	-0-	407	1	1137	2	N	17	6	8			44
							19	9									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1071	1	3778	2	Y	40	30	8			182
							44	9									
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	1048	1	3154	2	Y	108	185	1	54	8	51
							119	9									
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	1139	1	4000	2	Y	26					77
							29	9									
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	1121	1	3846	2	Y	66	57	8			86
							73	9									
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1182	1	3570	2	Y	29					115
							32	9									
*06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1074	1	3002	2	Y	50	49	8			116
							55	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	304	1 7 9	1072	2	N	6	5	8			14
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	273	1 8 9	822	2	N	7	9	1			12
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	329	1 4 9	1155	2	N	4					16
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	306	1 7 9	1050	2	N	6	9	1			13
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	388	1 4 9	1171	2	N	4					17
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	379	1 4 9	1061	2	N	4	8	8			13

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1719	-0-	-699	-0-	378	1 7 9	1334	2	N	6	5	8			17
02	2128	N	1368	-0-	-760	-0-	339	1 8 9	1021	2	N	7	9	1			15
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	557	1 4 9	1956	2	N	4					19
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	575	1 8 9	1973	2	N	7	9	1			17
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	572	1 4 9	1727	2	N	4					21
06	2430	N	2159	-0-	-271	-0-	568	1 3 9	1588	2	N	3	8	8			16

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	10	-0-	-331	-0-	2	1 1 9	7	2	N	1					23
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	179	2	N	1					24
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	503	2	N	2					26
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	420	2	N	2					28
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	168	1 1 9	506	2	N	1					29
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	194	1 1 9	542	2	N	1					30

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	1000	1	2832	3	N	21					150
							23	9									
02	3752	X	3425	-0-	-327	-0-	1002	1	2399	3	N	22					172
							24	9									
03	3999	X	3098	-0-	-901	-0-	833	1	2248	3	N	15					187
							17	9									
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1136	1	2818	3	N	19	178	1			28
							21	9									
05	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	1347	1	2481	3	N	17					45
							19	9									
*06	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	1231	1	2247	3	N	15					60
							17	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	264	1	748	3	N	8					132
							9	9									
02	952	N	149	-0-	-803	-0-	44	1	105	3	N	-0-					132
03	1023	N	77	-0-	-946	-0-	21	1	56	3	N	-0-					132
04	990	N	66	-0-	-924	-0-	19	1	47	3	N	-0-					132
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	16	1	30	3	N	-0-					132
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	N	5					137
							6	9									

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

01	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	1129	1	3196	3	N	10					43
							11	9									
02	4228	X	4018	-0-	-210	-0-	1181	1	2827	3	N	9					52
							10	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1242	1	3352	3	N	16					68
							18	9									
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	1292	1	3202	3	N	16					84
							18	9									
05	4557	X	4370	-0-	-187	-0-	1533	1	2826	3	N	10					94
							11	9									
*06	4470	X	4137	-0-	-333	-0-	1461	1	2665	3	N	10					104
							11	9									

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

01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	3	8			34
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	3	1			32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) //CONT.// 62556 022 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	380	-0-	-581	-0-	77	1	272	2	N	28	9	8			201
							31	9									
02	868	X	163	-0-	-705	-0-	37	1	112	2	N	13	16	1			198
							14	9									
03	806	X	247	-0-	-559	-0-	53	1	186	2	N	7					205
							8	9									
04	780	X	23	-0-	-757	-0-	2	1	8	2	N	12	16	1			201
							13	9									
05	341	X	192	-0-	-149	-0-	46	1	138	2	N	7					208
							8	9									
06	360	X	292	-0-	-68	-0-	75	1	209	2	N	7	14	8			201
							8	9									

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT		666	-0-	666	666	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		219	-0-	219	885	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
*05	938	X	53	-0-	-885	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3965	-0-	3965	8126	211	1	3731	2	Y	21	10	8			103
							23	9									
02	11807	X	3681	-0-	-8126	-0-	176	1	3483	2	Y	20	17	8			106
							22	9									
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	181	1	3940	2	Y	18					124
							20	9									
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	176	1	4175	2	Y	1	11	1			114
							1	9									
05	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	145	1	3676	2	Y	-0-	1	1			113
06	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	161	1	3610	2	Y	-0-	110	1			3

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	N	-0-	1	1			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	N	1					1
						1	9									
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	N	-0-					1
04	480 N	156	-0-	-324	-0-	12	1	144	2	N	-0-					1
05	589 N	378	-0-	-211	-0-	20	1	358	2	N	-0-	1	1			-0-
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	206	1	4169	2	Y	168	162	1			261
							185	9									
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	209	1	4326	2	Y	203	193	1			271
							25	4	223	9							
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	241	1	5006	2	Y	155	192	1			234
							171	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	159	1	3186	2	Y	227	189	1			272
							250	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	156	1	3355	2	Y	149	191	1			230
							8	4	164	9							
06	4350	X	3259	-0-	-1091	-0-	138	1	2860	2	Y	148					378
							98	4	163	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

01	682	N	29	-0-	-653	-0-	3	1	26	2	N	-0-					84
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					84
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					84
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					84
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					84
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	N	-0-					84

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10		70	-0-	70	135	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	60	-0-	-135	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	413 35	1 9	4073	2	N	32					174
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	414 40	1 9	3766	2	N	36	188	1			22
03	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	457 29	1 9	4112	2	N	26					48
04	4500	X	4453	-0-	-47	-0-	444 45	1 9	3964	2	N	41					89
05	4650	X	4029	-0-	-621	-0-	418 29	1 9	3582	2	N	26					115
*06	4500	X	3831	-0-	-669	-0-	421 25	1 9	3385	2	N	23					138

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

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-

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
01	DLQ G-10		5929	-0-	5929	12846	546	1	5382	2	Y	1					35
							1	9									
02	16779	X	3933	-0-	-12846	-0-	389	1	3540	2	Y	4					39
							4	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	316	1	2845	2	Y	12	5	8			46
							13	9									
04	6690	X	6058	-0-	-632	-0-	610	1	5448	2	Y	-0-	4	1			42
05	6913	X	5243	-0-	-1670	-0-	548	1	4695	2	Y	-0-	4	1			38
06	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	490	1	3945	2	Y	-0-					38

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

01	DLQ G-10	13643	-0-	13643	26763	1256 2	1 9	12385	2	Y	2	1	8			5
02	40572 X	13809	-0-	-26763	-0-	1367 3	1 9	12439	2	Y	3	3	8			5
03	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	1379 1	1 9	12416	2	Y	1					6
04	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	1458 1	1 9	13015	2	Y	1	2	1			5
05	14260 X	14064	-0-	-196	-0-	1471	1	12593	2	Y	-0-	3	1			2
06	14670 X	13982	-0-	-688	-0-	1545	1	12437	2	Y	-0-					2

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	120	1	2428	2	Y	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	108	1	2233	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	84	1	1755	2	Y	-0-					-0-
04	1600	N	2546	-0-	946	946	121	1	2425	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2603	-0-	-497	449	115	1	2482	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	2813	N	2364	-0-	-449	-0-	105	1	2184	2	Y	-0-					-0-
							75	4									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	134	1	1723	2	Y	12	20	1			7
							13	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	127	1	1801	2	Y	7					14
							8	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	106	1	1712	2	Y	2					16
							2	9									
04	1980	X	567	-0-	-1413	-0-	42	1	524	2	Y	1					17
							1	9									
05	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	98	1	1717	2	Y	6	19	1			4
							7	9									
*06	2070	X	2040	-0-	-30	-0-	119	1	1919	2	Y	2					6
							2	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

01	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	227	1	2921	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
02	3304	X	3060	-0-	-244	-0-	201	1	2851	2	Y	7					11
							8	9									
03	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	174	1	2802	2	Y	2					13
							2	9									
04	3510	X	919	-0-	-2591	-0-	68	1	850	2	Y	1					14
							1	9									
05	3379	X	2386	-0-	-993	-0-	129	1	2251	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
*06	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	173	1	2776	2	Y	2					5
							2	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

	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
01	1116	N	760	-0-	-356	-0-	52 40	1 9	668	2	Y	36	86	1			30
02	980	N	960	-0-	-20	-0-	60 41	1 9	859	2	Y	37					67
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54 15	1 9	869	2	Y	14					81
04	720	N	235	-0-	-485	-0-	17 4	1 9	214	2	Y	4					85
05	1054	N	493	-0-	-561	-0-	26 18	1 9	449	2	Y	16	84	1			17
*06	900	N	830	-0-	-70	-0-	48 10	1 9	772	2	Y	9					26

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

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-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	77	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	71	1	1011	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	56	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	302	-0-	-718	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	642	-0-	-567	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	933	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

01	651	X	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	420	X	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	735	1	4596	2	Y	-0-					7
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	738	1	4241	2	Y	-0-					7
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	751	1	4659	2	Y	1					8
							1	9									
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	732	1	4505	2	Y	-0-					8
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	794	1	4491	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	5070	X	5019	-0-	-51	-0-	766	1	4253	2	Y	-0-					8

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

01	5208	X	5018	-0-	-190	-0-	692	1	4325	2	Y	1					8
							1	9									
02	4704	X	4425	-0-	-279	-0-	656	1	3769	2	Y	-0-					8
03	5208	X	4852	-0-	-356	-0-	673	1	4178	2	Y	1					9
							1	9									
04	5100	X	4909	-0-	-191	-0-	685	1	4218	2	Y	5	1	8			13
							6	9									
*05	5270	X	4507	-0-	-763	-0-	676	1	3825	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
06	4860	X	4583	-0-	-277	-0-	699	1	3881	2	Y	3	2	8			11
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

01	3751	X	325	-0-	-3426	-0-	30	1	295	2	N	-0-					1
02	2128	X	1527	-0-	-601	-0-	151	1	1376	2	N	-0-					1
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	374	1	3365	2	N	-0-					1
04	480	X	428	-0-	-52	-0-	43	1	385	2	N	-0-					1
05	1705	X	418	-0-	-1287	-0-	44	1	373	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	3630	X	359	-0-	-3271	-0-	40	1	319	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	970	-0-	-115	-0-	89	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	429	-0-	-775	-0-	42	1	386	2	Y	1					1
							1	9									
03	961	N	413	-0-	-548	-0-	41	1	372	2	Y	-0-					1
04	930	N	306	-0-	-624	-0-	31	1	275	2	Y	-0-					1
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	40	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					3
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	778	-0-	-1888	-0-	72	1	706	2	Y	-0-					11
02	1008	N	729	-0-	-279	-0-	72	1	655	2	Y	2					13
							2	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	95	1	859	2	Y	3	2	8			14
							3	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	92	1	817	2	Y	-0-	2	1			12
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	267	1	2282	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	234	1	1880	2	Y	-0-					13

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					2
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	Y	-0-					2
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					2
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					2
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					2
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

01	8091	X	7955	-0-	-136	-0-	426	1	7517	2	Y	11	5	8			67
							12	9									
02	7336	X	6968	-0-	-368	-0-	335	1	6621	2	Y	11	9	8			69
							12	9									
03	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	337	1	7319	2	Y	10					79
							11	9									
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	324	1	7675	2	Y	3	7	1			75
							3	9									
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	298	1	7582	2	Y	-0-	2	1			73
*06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	327	1	7343	2	Y	1	62	1	1	8	11
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	328	1	3236	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	323	1	2942	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	362	1	3260	2	Y	1					2
							1	9									
04	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	322	1	2870	2	Y	70	39	8			33
							77	9									
05	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	339	1	2903	2	Y	42					75
							46	9									
06	3510	X	3493	-0-	-17	-0-	381	1	3068	2	Y	40	82	8			33
							44	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	170	1	1677	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	174	1	1579	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	208	1	1870	2	Y	1					2
							1	9									
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	192	1	1711	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
05	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	182	1	1558	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	200	1	1613	2	Y	1	2	8			1
							1	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	3	-0-	-648	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8			1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	294	1	5184	2	Y	-0-					-0-
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	242	1	4795	2	Y	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	248	1	5388	2	Y	-0-					-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	220	1	5208	2	Y	18	8	8			10
							20	9									
05	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	206	1	5232	2	Y	19					29
							21	9									
06	5460	X	5276	-0-	-184	-0-	224	1	5022	2	Y	27	11	1	19	8	26
							30	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	352	1	3470	2	N	35	29	8			66
							39	9									
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	345	1	3144	2	N	40	51	1			55
							44	9									
03	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	368	1	3315	2	N	24					79
							26	9									
04	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	350	1	3127	2	N	39	54	1			64
							43	9									
05	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	381	1	3265	2	N	24	3	1			85
							26	9									
06	3690	X	3425	-0-	-265	-0-	376	1	3025	2	N	22	46	8			61
							24	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	44	8			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	46	1			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	9	7	8			38
							10	9									
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	8	1	76	2	N	7	10	1			35
							8	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	5					40
							6	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	10	12	1			38
							11	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	5	2	1			41
							6	9									
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	9	1	76	2	N	6	11	8			36
							7	9									

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 #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 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
01	496	X	64	-0-	-432	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					3
02	840	X	338	-0-	-502	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					3
03	930	X	276	-0-	-654	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					3
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					3
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	719	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					3

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	10					113
							11	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	16	2	8			127
							18	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	Y	9					136
							10	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	18	2	8			152
							20	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	Y	6	1	1			157
							7	9									
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	31	1	698	2	Y	2	2	8			157
							2	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	46	1	808	2	Y	-0-					5
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					5
03	899	N	515	-0-	-384	-0-	23	1	491	2	Y	1					6
							1	9									
04	690	N	561	-0-	-129	-0-	23	1	538	2	Y	-0-					6
05	713	N	337	-0-	-376	-0-	13	1	324	2	Y	-0-	1	1			5
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					5

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	303	-0-	-503	-0-	16	1	286	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	10	1	202	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	255	2	Y	1					33
							1	9									
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	8	1	199	2	Y	-0-	1	1			32
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					32
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	76	1	1705	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6908	-0-	-1214	-0-	636	1	6271	2	Y	1					35
							1	9									
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	691	1	6287	2	Y	13	4	8			44
							14	9									
03	7626	X	7542	-0-	-84	-0-	752	1	6769	2	Y	19	13	8			50
							21	9									
04	6960	X	6681	-0-	-279	-0-	672	1	6001	2	Y	7	15	1			42
							8	9									
*05	7688	X	6466	-0-	-1222	-0-	676	1	5783	2	Y	6	10	1			38
							7	9									
06	7440	X	6797	-0-	-643	-0-	751	1	6043	2	Y	3	3	8			38
							3	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	278	1	4897	2	Y	-0-					7
02	4508	X	4497	-0-	-11	-0-	216	1	4281	2	Y	-0-					7
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	228	1	4946	2	Y	1					8
							1	9									
04	5010	X	4879	-0-	-131	-0-	198	1	4681	2	Y	-0-					8
05	5177	X	4778	-0-	-399	-0-	181	1	4597	2	Y	-0-	1	1			7
06	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	201	1	4511	2	Y	-0-					7

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	769	-0-	-812	-0-	71	1	698	2	N	-0-					135
02	1428	X	834	-0-	-594	-0-	82	1	751	2	N	1					136
							1	9									
03	1581	X	403	-0-	-1178	-0-	40	1	363	2	N	-0-					136
04	1200	X	692	-0-	-508	-0-	70	1	622	2	N	-0-					136
05	1240	X	621	-0-	-619	-0-	65	1	556	2	N	-0-	2	1			134
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	34	1	272	2	N	-0-					134

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	146	1	2963	2	Y	-0-					18
02	2716	X	2560	-0-	-156	-0-	117	1	2429	2	Y	-0-					18
							14	4									
03	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	137	1	2848	2	Y	-0-					18
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	152	1	3040	2	Y	-0-					18
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	172	1	3697	2	Y	2					20
							9	4	2	9							
*06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	2	Y	-0-					20
							113	4									

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-
06	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

01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7750	2	89	9	N	81					198
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6474	2	9	9	N	8	177	0			29
03	4557	X	647	-0-	-3910	-0-	647	2			N	-0-					29
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					29
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					29
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					29

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	1					21
							1	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					21
							1	4									
03	279	N	116	-0-	-163	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		111	-0-	111	111	5	1	106	2	Y	-0-					21
05	260	N	149	-0-	-111	-0-	7	1	138	2	Y	3					24
							1	4	3	9							
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							1	4									

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

01	465	N	454	-0-	-11	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					35
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					35
							2	4									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					35
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					35
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	Y	2					37
							2	4	2	9							
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					37
							18	4									

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 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
01	5673	X	4876	-0-	-797	-0-	449	1	4427	2	N	-0-					108
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	540	1	4917	2	N	-0-					108
03	5797	X	5082	-0-	-715	-0-	508	1	4574	2	N	-0-					108
04	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	498	1	4443	2	N	-0-					108
05	6045	X	5007	-0-	-1038	-0-	523	1	4478	2	N	5					113
							6	9									
06	5850	X	4599	-0-	-1251	-0-	508	1	4091	2	N	-0-					113

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					7
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	37	2	Y	1					8
							1	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	1					9
							1	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					9
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	1	1			8
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					8

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

01	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	837	1	8247	2	Y	-0-					14
02	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	825	1	7507	2	Y	3					17
							3	9									
03	8897	X	6829	-0-	-2068	-0-	682	1	6139	2	Y	7	5	8			19
							8	9									
04	8460	X	7862	-0-	-598	-0-	791	1	7064	2	Y	6	5	8			20
							7	9									
*05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	975	1	8351	2	Y	7	10	1			17
							8	9									
06	8460	X	8455	-0-	-5	-0-	934	1	7518	2	Y	3	2	8			18
							3	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	89	1	877	2	Y	-0-					8
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	93	1	851	2	Y	3					11
							3	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	921	2	Y	6	5	8			12
							7	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	100	1	894	2	Y	4	5	1			11
							4	9									
*05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	105	1	897	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	102	1	822	2	Y	2	1	8			10
							2	9									

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
01	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	362	1	2260	2	Y	-0-					5
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	388	1	2226	2	Y	-0-					5
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	397	1	2462	2	Y	1					6
							1	9									
04	2760	X	2735	-0-	-25	-0-	382	1	2353	2	Y	-0-					6
05	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	418	1	2365	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	401	1	2227	2	Y	-0-					6

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		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 #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	145	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	166	1	1508	2	Y	-0-					-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	169	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	172	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	211	1	1803	2	Y	-0-					-0-
*06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	219	1	1762	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

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-

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

01	682 N	543	-0-	-139	-0-	26	1	517	2	Y	-0-			17
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	-0-			17
						3	4							
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-			17
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	Y	-0-			17
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	2			19
						2	4	2	9					
*06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	Y	-0-			19
						33	4							

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	T. A.	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	211	1	4271	2	Y	1			19
							1	9							
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	182	1	3764	2	Y	-0-			19
							22	4							
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	165	1	3422	2	Y	-0-			19
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	159	1	3172	2	Y	-0-			19
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	199	1	4299	2	Y	3			22
							11	4	3	9					
*06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	199	1	4144	2	Y	-0-			22
							143	4							

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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

01	620	N	438	-0-	-182	-0-	21	1	417	2	Y	-0-			16
02	532	N	409	-0-	-123	-0-	19	1	388	2	Y	-0-			16
							2	4							
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	23	1	470	2	Y	-0-			16
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-			16
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	2			18
							2	4	2	9					
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	Y	-0-			18
							20	4							

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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

01	DLQ G-10		140	-0-	140	309	22	1	118	2	Y	-0-			4
02	483	N	174	-0-	-309	-0-	19	1	154	2	Y	1			5
							1	9							
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	2	Y	-0-			5
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	15	1	94	2	Y	-0-			5
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	14	1	93	2	Y	-0-			5
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-			5

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2728	205 2	1 9	1107	2	Y	2	1	8			8
02	1900	N	1252	-0-	-648	2080	135 1	1 9	1116	2	Y	1	1	8			8
03	3100	N	1343	-0-	-1757	323	197	1	1146	2	Y	-0-					8
04	1678	N	1355	-0-	-323	-0-	181	1	1174	2	Y	-0-	1	1			7
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	160	1	1090	2	Y	-0-					7
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	151	1	1272	2	Y	-0-					7

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
01	DLQ G-10		20	-0-	20	27	2 8	1 9	10	2	Y	7	7	8			10
02	1508	X	1481	-0-	-27	-0-	160 4	1 9	1317	2	Y	4	7	1			7
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	Y	-0-					7
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	622	2	Y	3	7	1			3
05	1643	X	870	-0-	-773	-0-	111 3	1 9	756	2	Y	3					6
06	1590	X	304	-0-	-1286	-0-	32 1	1 9	271	2	Y	1					7

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
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	26	1	142	2	Y	-0-	2	1			2
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					2
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	26	1	151	2	Y	-0-					2
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	16	1	106	2	Y	-0-					2
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					2
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					2

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
01	DLQ G-10		1451	-0-	1451	2232	226 10	1 9	1215	2	Y	9	9	8			13
02	1800	N	1187	-0-	-613	1619	128 6	1 9	1053	2	Y	5	9	1			9
03	2931	N	1312	-0-	-1619	-0-	192 1	1 9	1119	2	Y	1					10
04	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	168 3	1 9	1089	2	Y	3	9	1			4
05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	153 4	1 9	1040	2	Y	4					8
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	128 2	1 9	1081	2	Y	2					10

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	35	2	N	3					45
							3	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	7					52
							8	9									
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	4	1	23	2	N	2					54
							2	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	1					55
							1	9									
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	2	N	-0-	1	1			54
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					54

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	107	1	575	2	N	-0-					40
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	77	1	636	2	N	2					42
							2	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	116	1	673	2	N	-0-					42
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	103	1	668	2	N	1					43
							1	9									
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	96	1	652	2	N	2					45
							2	9									
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	80	1	676	2	N	5					50
							6	9									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	2	1	1	1	8	23
*02	14B2 EXT		15	-0-	15	4	1	1	13	2	N	1	1	1	1	8	22
							1	9									
*03	9	N	5	-0-	-4	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			22
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	1	2	1			21
							1	9									
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					21

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					16
02	1064	N	936	-0-	-128	-0-	43	1	888	2	Y	-0-					16
							5	4									
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	51	1	1059	2	Y	-0-					16
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	2	Y	-0-					16
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	760	2	Y	2					18
							2	4	2	9							
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					18
							23	4									

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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
01	DLQ G-10		978	-0-	978	2041	153	1	825	2	Y	-0-					5
02	3578	X	1537	-0-	-2041	-0-	166	1	1370	2	Y	1					6
							1	9									
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	230	1	1338	2	Y	-0-					6
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	209	1	1356	2	Y	1					7
							1	9									
05	1705	X	1700	-0-	-5	-0-	218	1	1482	2	Y	-0-					7
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	124	1	1050	2	Y	1					8
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	48	22	1	24	8	104
							53	9									
*02	84	N	49	-0-	-35	-0-	2	1	19	2	N	25	23	1	25	8	81
							28	9									
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	15	21	1			75
							17	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	24	2	N	14	24	1			65
							15	9									
*05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	10	2	N	21	31	1			55
							23	9									
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	8					63
							9	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	N	-0-					41
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	1	1	1			41
							1	9									
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	N	-0-					41
*04	270	N	205	-0-	-65	-0-	16	1	189	2	N	-0-					41
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-	1	1			40
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	N	-0-					40

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2609	118	1	1104	2	Y	68	114	1	1	8	22
							75	9									
*02	1800	N	1151	-0-	-649	1960	84	1	1048	2	Y	17	2	8			37
							19	9									
03	3100	N	1412	-0-	-1688	272	113	1	1246	2	Y	48	63	1			22
							53	9									
04	1553	N	1281	-0-	-272	-0-	101	1	1177	2	Y	3	2	8			23
							3	9									
05	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	95	1	1102	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
06	1380	N	1123	-0-	-257	-0-	94	1	1029	2	Y	-0-	22	1			1

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	175	1	1640	2	N	7	7	1			16
							8	9									
*02	1064	N	561	-0-	-503	-0-	41	1	516	2	N	4	8	1			12
							4	9									
03	1178	N	503	-0-	-675	-0-	41	1	458	2	N	4	7	1			9
							4	9									
04	1140	N	677	-0-	-463	-0-	54	1	621	2	N	2					11
							2	9									
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	246	1	2850	2	N	4	10	1			5
							4	9									
*06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	235	1	2572	2	N	1					6
							1	9									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	N	4	4	1			8
							4	9									
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	2	4	1			6
							2	9									
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	17	1	192	2	N	2	3	1			5
							2	9									
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	12	1	145	2	N	1					6
							1	9									
*05	248	N	215	-0-	-33	-0-	17	1	196	2	N	2	5	1			3
							2	9									
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	2	N	-0-					3

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

*01	DLQ G-10		3490	-0-	3490	7114	329	1	3082	2	Y	72	124	1	2	8	39
							79	9									
02	10195	X	3081	-0-	-7114	-0-	227	1	2833	2	Y	19	3	1	2	8	53
							21	9									
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	290	1	3202	2	Y	48	74	1			27
							53	9									
04	3750	X	1973	-0-	-1777	-0-	155	1	1793	2	Y	23	2	8			48
							25	9									
05	3627	X	1841	-0-	-1786	-0-	140	1	1620	2	Y	74	3	1			119
							81	9									
*06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	89	1	969	2	Y	64	115	1			68
							70	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

01	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3200	144	1	1344	2	Y	69	115	1	2	8	22
							76	9									
02	1800	N	1354	-0-	-446	2754	99	1	1236	2	Y	17	1	1	2	8	36
							19	9									
03	3100	N	1442	-0-	-1658	1096	115	1	1274	2	Y	48	62	1			22
							53	9									
04	2400	N	1304	-0-	-1096	-0-	103	1	1193	2	Y	7	2	8			27
							8	9									
*05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	114	1	1321	2	Y	17	1	1			43
							19	9									
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	135	1	1475	2	Y	15	42	1			16
							17	9									

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
*01	19716	X	2822	-0-	-16894	-0-	272	1	2544	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
*02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	173	1	2155	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
*03	3875	X	2221	-0-	-1654	-0-	184	1	2034	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
*04	3450	X	1957	-0-	-1493	-0-	155	1	1801	2	Y	1					7
							1	9									
*05	3255	X	2027	-0-	-1228	-0-	161	1	1864	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	2730	X	1617	-0-	-1113	-0-	136	1	1480	2	Y	1					3
							1	9									

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	423	1	2766	3	N	128	170	1			39
							141	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	387	1	2154	3	N	105	89	1			55
							116	9									
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	372	1	2355	3	N	103	96	1			62
							113	9									
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	547	1	2367	3	N	77					139
							85	9									
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	598	1	2409	3	N	20	94	1			65
							22	9									
*06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	367	1	2784	3	N	46	91	1			20
							51	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
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	470	1	3076	3	N	64	106	1			21
							70	9									
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	517	1	2877	3	N	52	47	1			26
							57	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	545	1	3446	3	N	52	49	1			29
							57	9									
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	321	1	1387	3	N	38					67
							42	9									
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	245	1	991	3	N	10	48	1			29
							11	9									
*06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	594	1	4505	3	N	113	121	1			21
							124	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
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	3	N	64	105	1			24
							70	9									
02	1372	N	1250	-0-	-122	-0-	181	1	1011	3	N	53	47	1			30
							58	9									
03	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	168	1	1062	3	N	52	49	1			33
							57	9									
04	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	217	1	941	3	N	38					71
							42	9									
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	242	1	980	3	N	10	48	1			33
							11	9									
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	124	1	947	3	N	163	162	1			34
							179	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	242	1	2387	2	N	29	24	8			76
							32	9									
02	2800	N	2832	-0-	32	32	276	1	2513	2	N	39	43	1			72
							43	9									
03	3100	N	3467	-0-	367	399	344	1	3102	2	N	19					91
							21	9									
04	3000	N	3155	-0-	155	554	314	1	2801	2	N	36	46	1			81
							40	9									
05	3555		2880	-0-	-675	-0-	299	1	2559	2	N	20	1	1			100
							22	9									
06	2670		2644	-0-	-26	-0-	290	1	2334	2	N	18	39	8			79
							20	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	620	1	3660	2	N	80					164
							88	9									
02	2772	X	1252	-0-	-1520	-0-	260	1	989	2	N	3					167
							3	9									
03	3069	X	2038	-0-	-1031	-0-	300	1	1723	2	N	14					181
							15	9									
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	600	1	4174	2	N	2					183
							2	9									
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	620	1	4021	2	N	3					186
							3	9									
*06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	600	1	3793	2	N	9					195
							10	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

01	DLQ	G-10	39	-0-	39	78	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02		82 N	4	-0-	-78	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
*06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	59	1	583	2	N	-0-					261
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	40	1	363	2	N	-0-					261
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	48	1	429	2	N	-0-					261
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	40	1	359	2	N	3					264
							3	9									
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	40	1	343	2	N	-0-					264
06	450	N	243	-0-	-207	-0-	27	1	216	2	N	-0-					264

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

01	DLQ G-10		1036	-0-	1036	2127	99	1	929	2	Y	7	7	1	3	8	8
							8	9									
02	1900	N	976	-0-	-924	1203	72	1	902	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
03	2230	N	1027	-0-	-1203	-0-	85	1	941	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	80	1	933	2	Y	-0-	3	1			3
05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	84	1	974	2	Y	-0-	1	1			2
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	85	1	926	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

01	DLQ G-10		1673	-0-	1673	3345	161	1	1510	2	Y	2	1	1	1	8	33
							2	9									
02	1900	N	1644	-0-	-256	3089	120	1	1496	2	Y	25	1	1	1	8	56
							28	9									
03	3100	N	1703	-0-	-1397	1692	139	1	1538	2	Y	24	1	1			79
							26	9									
04	3000	N	1767	-0-	-1233	459	138	1	1605	2	Y	22	1	8			100
							24	9									
05	2174	N	1715	-0-	-459	-0-	134	1	1556	2	Y	23	2	1			121
							25	9									
06	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	119	1	1297	2	Y	22					143
							24	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2018 - W/O TO 04-285380

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-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-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

01	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	421 1 208 9	3939	2	N	189	187	1	99	8	202
*02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	302 1 63 9	3769	2	N	57	3	1	104	8	152
03	4402	X	3810	-0-	-592	-0-	314 1 21 9	3475	2	N	19	2	1			169
04	4410	X	3892	-0-	-518	-0-	301 1 102 9	3489	2	N	93	102	1			160
*05	4588	X	3895	-0-	-693	-0-	300 1 116 9	3479	2	N	105	3	1			262
*06	4440	X	2983	-0-	-1457	-0-	244 1 73 9	2666	2	N	66	177	1			151

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	992	N	287	-0-	-705	-0-	27	1	252	2	N	7			107
							8	9							
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	48	1	593	2	N	3			110
							3	9							
03	496	N	240	-0-	-256	-0-	19	1	213	2	N	7			117
							8	9							
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	2			119
							2	9							
05	713	N	312	-0-	-401	-0-	25	1	286	2	N	1			120
							1	9							
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	-0-			120

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	8			8
							9	9							
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			8
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	2			10
							2	9							
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-			10
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-			10
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	17			27
							19	9							

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

01	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4			11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5			16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			23

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					20
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					20
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					20
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					20
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					20
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					20

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2697	X	963	-0-	-1734	-0-	89	1	873	2	N	1					75
							1	9									
02	2436	X	755	-0-	-1681	-0-	72	1	658	2	N	23					98
							25	9									
03	2697	X	698	-0-	-1999	-0-	66	1	593	2	N	35	35	8			98
							39	9									
04	2370	X	620	-0-	-1750	-0-	60	1	536	2	N	22	34	1			86
							24	9									
*05	1891	X	549	-0-	-1342	-0-	54	1	466	2	N	26	35	1			77
							29	9									
06	930	X	400	-0-	-530	-0-	43	1	345	2	N	11	8	8			80
							12	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	279	X	119	-0-	-160	-0-	11	1	105	2	N	3	2	1	1	8	39
							3	9									
02	252	X	107	-0-	-145	-0-	8	1	96	2	N	3	2	1	2	8	38
							3	9									
03	279	X	125	-0-	-154	-0-	10	1	114	2	N	1	1	1			38
							1	9									
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	109	2	N	1	2	1			37
							1	9									
*05	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	110	2	N	2	3	1			36
							2	9									
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	1					37
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*01	36	X	32	-0-	-4	1	3	2	29	9	N	26	23	1	2	8	54
*02	22	X	22	-0-	-0-	1	1	1	7	2	N	13	24	1	2	8	41
							14	9									
*03	17	X	17	-0-	-0-	1	3	2	14	9	N	13	22	1			32
*04	10	X	10	-0-	-0-	1	2	2	8	9	N	7	2	8			37
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	12	32	1			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	4					21

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	94 55	1 9	882	2	Y	50	3	1	2	8	152
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	64 90	1 9	802	2	Y	82	200	1	2	8	32
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	78 41	1 9	867	2	Y	37	3	1			66
04	1170	X	903	-0-	-267	-0-	68 46	1 9	789	2	Y	42	2	8			106
*05	1054	X	943	-0-	-111	-0-	66 112	1 9	765	2	Y	102	185	1			23
*06	1020	X	820	-0-	-200	-0-	68 11	1 9	741	2	Y	10					33

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	15	2	N	1					1
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-	1	1			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1 1	1 9	16	2	N	1					1
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1	1			-0-
*06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	713	N	578	-0-	-135	-0-	53	1	525	2	Y	-0-					1
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	68	1	617	2	Y	-0-					1
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	64	1	579	2	Y	-0-					1
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	67	1	596	2	Y	-0-					1
05	744	X	686	-0-	-58	-0-	72	1	614	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	X	634	-0-	-86	-0-	70	1	564	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	110	1	1085	2	Y	3					140
							3	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	89	1	810	2	Y	3	4	1			139
							3	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	112	1	1009	2	Y	2					141
							2	9									
04	1170	N	848	-0-	-322	-0-	85	1	760	2	Y	3	5	1			139
							3	9									
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	92	1	790	2	Y	3	2	1			140
							3	9									
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	93	1	749	2	Y	1	4	8			137
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

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-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

*01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	501	1	4687	2	N	12	6	1	4	8	77
							13	9									
*02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	366	1	4562	2	N	5	6	1	4	8	72
							6	9									
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	440	1	4866	2	N	4	6	1			70
							4	9									
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	403	1	4668	2	N	3	4	1			69
							3	9									
*05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	401	1	4650	2	N	4	8	1			65
							4	9									
*06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	408	1	4459	2	N	2					67
							2	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	176	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	160	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	222	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	223	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	124	1	1062	2	N	-0-					-0-
*06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	134	1	1077	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	226	1	2228	2	N	27					75
							30	9									
02	2632	X	2192	-0-	-440	-0-	216	1	1965	2	N	10	4	8			81
							11	9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	297	1	2675	2	N	15					96
							17	9									
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	257	1	2299	2	N	21	4	8			113
							23	9									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	312	1	2672	2	N	105	190	1			28
							116	9									
06	2880	N	1747	-0-	-1133	-0-	192	1	1543	2	N	11	3	8			36
							12	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	4619	X	612	-0-	-4007	-0-	56	1	554	2	N	2					58
							2	9									
02	4172	X	405	-0-	-3767	-0-	31	1	278	2	N	87					145
							96	9									
03	4619	X	448	-0-	-4171	-0-	30	1	274	2	N	131	129	8			147
							144	9									
04	4470	X	410	-0-	-4060	-0-	32	1	283	2	N	86	130	1			103
							95	9									
*05	620	X	425	-0-	-195	-0-	33	1	284	2	N	98	136	1			65
							108	9									
06	600	X	391	-0-	-209	-0-	38	1	308	2	N	41	29	8			77
							45	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

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-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	227 92	1 9	2125	2	N	84	171	1			50
02	461 X	461	-0-	-0-	-0-	28 78	1 9	355	2	N	71					121
03	4185 X	1613	-0-	-2572	-0-	132 21	1 9	1460	2	N	19					140
04	4200 X	2489	-0-	-1711	-0-	189 105	1 9	2195	2	N	95	189	1			46
05	4340 X	1053	-0-	-3287	-0-	81 28	1 9	944	2	N	25					71
06	2370 X	1739	-0-	-631	-0-	141 58	1 9	1540	2	N	53					124

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

*01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	341 6	1 9	3188	2	N	5	5	1		104
*02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	247 8	1 9	3077	2	N	7	5	1		106
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	294 2	1 9	3252	2	N	2	4	1		104
04	3570 X	3159	-0-	-411	-0-	251 3	1 9	2905	2	N	3				107
*05	3689 X	3339	-0-	-350	-0-	265 2	1 9	3072	2	N	2	7	1		102
06	3570 X	3234	-0-	-336	-0-	271 3	1 9	2960	2	N	3				105

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
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-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

01	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	1679	1	15706	2	N	2					117
							2	9									
02	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	955	1	11903	2	N	5					122
							6	9									
03	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	1578	1	17441	2	N	-0-					122
04	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	1429	1	16565	2	N	3					125
							3	9									
05	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	1419	1	16445	2	N	3					128
							3	9									
*06	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	1421	1	15525	2	N	-0-					128

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

*01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	16	2	N	5	4	1			7
							6	9									
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	2	5	1			4
							2	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	3	2	1			5
							3	9									
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	1					6
							1	9									
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	2	6	1			2
							2	9									
*06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	26	2	N	1					3
							1	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2245	152	1	1003	2	Y	4					10
							4	9									
02	1900	N	1004	-0-	-896	1349	129	1	873	2	Y	2					12
							2	9									
03	2462	N	1113	-0-	-1349	-0-	69	1	1042	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	60	1	1024	2	Y	-0-					2
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	62	1	1049	2	Y	-0-					2
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	60	1	1002	2	Y	-0-					2

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
01	DLQ G-10		991	-0-	991	1946	121	1	803	2	Y	61	58	1			152
							67	9									
02	1900	N	406	-0-	-1494	452	48	1	322	2	Y	33	4	8			181
							36	9									
03	1368	N	916	-0-	-452	-0-	54	1	814	2	Y	44	104	1			121
							48	9									
*04	960	N	191	-0-	-769	-0-	9	1	161	2	Y	19	52	1	5	8	83
							21	9									
*05	465	N	354	-0-	-111	-0-	18	1	299	2	Y	34	53	1			64
							37	9									
*06	630	N	466	-0-	-164	-0-	25	1	416	2	Y	23	4	8			83
							25	9									

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
01	DLQ G-10		116	-0-	116	116	15	1	99	2	Y	2					5
							2	9									
02	DLQ G-10		72	-0-	72	188	9	1	62	2	Y	1					6
							1	9									
03	DLQ G-10		59	-0-	59	247	4	1	54	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		47	-0-	47	294	3	1	44	2	Y	-0-					1
05	356	N	62	-0-	-294	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1

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
01	DLQ G-10		1445	-0-	1445	2446	184	1	1216	2	Y	41	45	1			100
							45	9									
02	1900	N	2334	-0-	434	2880	298	1	2012	2	Y	22	3	8			119
							24	9									
03	3100	N	2862	-0-	-238	2642	177	1	2652	2	Y	30	60	1			89
							33	9									
*04	3000	N	3119	-0-	119	2761	171	1	2931	2	Y	15	40	1	4	8	60
							17	9									
*05	3100	N	3125	-0-	25	2786	172	1	2924	2	Y	26	41	1			45
							29	9									
*06	5650	X	2864	-0-	-2786	-0-	162	1	2682	2	Y	18	3	8			60
							20	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	DLQ G-10		2769	-0-	2769	5434	359	1	2374	2	Y	33	36	1			81
							36	9									
02	7891	X	2457	-0-	-5434	-0-	314	1	2123	2	Y	18	3	8			96
							20	9									
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	141	1	2122	2	Y	25	49	1			72
							28	9									
*04	2670	N	2423	-0-	-247	-0-	133	1	2278	2	Y	11	32	1	3	8	48
							12	9									
*05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	137	1	2327	2	Y	21	33	1			36
							23	9									
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	134	1	2222	2	Y	14	2	8			48
							15	9									

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
01	DLQ G-10		136	-0-	136	2952	12	1	76	2	Y	44					121
							48	9									
02	1900	N	72	-0-	-1828	1124	2	1	14	2	Y	51	1	8			171
							56	9									
03	1197	N	73	-0-	-1124	-0-	2	1	24	2	Y	43	186	1			28
							47	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					28
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

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
01	DLQ G-10		925	-0-	925	1844	121	1	803	2	Y	1					3
							1	9									
02	1900	N	855	-0-	-1045	799	110	1	744	2	Y	1					4
							1	9									
03	1825	N	1026	-0-	-799	-0-	64	1	961	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	Y	-0-					1
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	-0-					1
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	51	1	852	2	Y	-0-					1

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
01	DLQ G-10		90	-0-	90	214	12	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
02	322	N	108	-0-	-214	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					1
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	DLQ G-10		260	-0-	260	478	34	1	224	2	Y	2					4
							2	9									
02	690	N	212	-0-	-478	-0-	27	1	185	2	Y	-0-					4
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					1
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					1
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					1

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
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-

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
01	DLQ G-10		93	-0-	93	233	11	1	74	2	Y	7					19
							8	9									
02	290	N	57	-0-	-233	-0-	7	1	44	2	Y	5					24
							6	9									
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	3	23	1			4
							3	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	67	2	Y	1					5
							1	9									
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					5
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					5

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
01	DLQ G-10		1966	-0-	1966	3769	252	1	1668	2	Y	42	49	1			103
							46	9									
02	1900	N	1779	-0-	-121	3648	226	1	1528	2	Y	23	4	8			122
							25	9									
03	3100	N	1953	-0-	-1147	2501	120	1	1798	2	Y	32	57	1			97
							35	9									
*04	3000	N	1577	-0-	-1423	1078	86	1	1474	2	Y	15	44	1	4	8	64
							17	9									
*05	2531	N	1453	-0-	-1078	-0-	79	1	1342	2	Y	29	45	1			48
							32	9									
*06	1890	N	1286	-0-	-604	-0-	72	1	1193	2	Y	19	3	8			64
							21	9									

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
01	DLQ G-10		46	-0-	46	85	6	1	40	2	Y	-0-					1
02	116	N	31	-0-	-85	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					1
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		354	-0-	354	719	46	1	305	2	Y	3					6
							3	9									
02	1061	N	342	-0-	-719	-0-	44	1	297	2	Y	1					7
							1	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					1
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					1
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		115	-0-	115	223	15	1	99	2	Y	1					2
							1	9									
02	441	N	218	-0-	-223	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					2
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1540	-0-	1540	3437	202	1	1335	2	Y	3					7
							3	9									
02	1900	N	1512	-0-	-388	3049	195	1	1315	2	Y	2					9
							2	9									
03	3100	N	1645	-0-	-1455	1594	103	1	1540	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
04	3000	N	1745	-0-	-1255	339	96	1	1649	2	Y	-0-					2
05	2045	N	1706	-0-	-339	-0-	95	1	1611	2	Y	-0-					2
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	2	Y	-0-					2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		199	-0-	199	390	26	1	173	2	Y	-0-					1
02	531	N	141	-0-	-390	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

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
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	40	1	267	2	N	3					27
							3	9									
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	31	1	207	2	N	5	4	8			28
							6	9									
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	259	2	N	3	8	1			23
							3	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	N	2	4	1			21
							2	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	2					23
							2	9									
06	270	N	158	-0-	-112	-0-	9	1	148	2	N	1	3	8			21
							1	9									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					20
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	4					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	23	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

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-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	343	2	N	4					10
							4	9									
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	42	1	284	2	N	2					12
							2	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	1	11	1			2
							1	9									
04	390	N	258	-0-	-132	-0-	14	1	244	2	N	-0-					2
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	18	1	314	2	N	-0-					2
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	17	1	274	2	N	-0-					2

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	62	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1972	-0-	-100	-0-	59	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	91	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1858	-0-	-332	-0-	77	1	1781	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1412	-0-	-758	-0-	26	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	63	1	2055	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	105	1	3699	2	Y	10	46	1			20
							11	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	93	1	3005	2	Y	8					28
							9	9									
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	145	1	3182	2	Y	7					35
							8	9									
04	4050	X	2998	-0-	-1052	-0-	124	1	2870	2	Y	4					39
							4	9									
05	4185	X	3218	-0-	-967	-0-	59	1	3152	2	Y	6					45
							7	9									
*06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	115	1	3707	2	Y	7					52
							8	9									

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
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	114	1	4036	2	Y	20	93	1			40
							22	9									
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	94	1	3047	2	Y	15					55
							17	9									
03	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	159	1	3230	2	Y	12					67
							13	9									
04	4050	X	2989	-0-	-1061	-0-	124	1	2856	2	Y	8					75
							9	9									
05	4185	X	3184	-0-	-1001	-0-	58	1	3116	2	Y	9					84
							10	9									
06	4050	X	3077	-0-	-973	-0-	92	1	2974	2	Y	10					94
							11	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2467	-0-	-757	-0-	165	1	2295	2	Y	6					13
							7	9									
02	2912	X	2498	-0-	-414	-0-	166	1	2326	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	169	1	2212	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
04	T. A.		2106	-0-	2106	2106	149	1	1951	2	Y	5					10
							6	9									
05	T. A.		2573	-0-	2573	4679	179	1	2385	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
06	T. A.		2196	-0-	2196	6875	160	1	2026	2	Y	9	8	1			11
							10	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6014	-0-	-403	-0-	165	1	5816	2	Y	30	190	1			109
							33	9									
02	5796	X	4545	-0-	-1251	-0-	136	1	4398	2	Y	10					119
							11	9									
03	7595	X	5735	-0-	-1860	-0-	247	1	5465	2	Y	21					140
							23	9									
04	6060	X	5429	-0-	-631	-0-	225	1	5187	2	Y	15					155
							17	9									
05	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	105	1	5646	2	Y	22					177
							24	9									
06	5820	X	5110	-0-	-710	-0-	153	1	4935	2	Y	20					197
							22	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

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-

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	138	1	1927	2	Y	4					8
							4	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	128	1	1800	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	122	1	1599	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	134	1	1762	2	Y	4					8
							4	9									
05	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	139	1	1851	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
06	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	109	1	1384	2	Y	5	5	1			7
							6	9									

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					87
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	173	1	1804	3	N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	172	1	1763	3	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	166	1	1618	3	N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	166	1	1863	3	N	-0-					-0-
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	151	1	1688	3	N	-0-					-0-

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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	35	-0-	-28	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4009	-0-	909	909	168	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3830	-0-	830	1739	149	1	3681	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3659	-0-	559	2298	169	1	3490	2	N	-0-					-0-
*06	5681	X	3383	-0-	-2298	-0-	154	1	3229	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	7068	X	6454	-0-	-614	-0-	332	1	6122	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5893	-0-	-211	-0-	307	1	5586	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6915	-0-	-184	-0-	289	1	6626	2	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6577	-0-	-293	-0-	256	1	6321	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6744	-0-	-355	-0-	312	1	6432	2	Y	-0-					-0-
06	6690	X	6451	-0-	-239	-0-	294	1	6157	2	Y	-0-					-0-

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
01	1147	N	932	-0-	-215	-0-	48	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-					-0-
04	900	N	357	-0-	-543	-0-	14	1	343	2	N	-0-					-0-
05	744	N	567	-0-	-177	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	107	1	2316	2	Y	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	92	1	2054	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1786	-0-	-554	-0-	78	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1566	-0-	-728	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	988	-0-	-1082	-0-	51	1	937	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	461	-0-	-221	-0-	20 1	1 9	440	2	Y	1	1	1			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	417	2	Y	1	1	1			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-

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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3356	-0-	-1387	-0-	148	1 2 9	3206	2	Y	2	1	1			2
02	3612	X	3035	-0-	-577	-0-	138	1	2897	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3689	X	2934	-0-	-755	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	161	1	3542	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	170	1 3 9	3310	2	Y	3	3	1			-0-
06	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	135	1	2497	2	Y	-0-					-0-

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
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	641	-0-	-847	-0-	27	1	614	2	N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	N	-0-					-0-
06	630	N	335	-0-	-295	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

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-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	163	1	4369	2	Y	-0-					-0-
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	93	1	2436	2	Y	-0-					-0-
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	132	1	2903	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	2889	-0-	-1203	-0-	217	1	2672	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2570	-0-	-1390	-0-	204	1	2366	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	100	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	101	1	898	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	94	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	2	N	-0-					-0-
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	94	1	1203	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	2	N	-0-					-0-
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	71	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1784	-0-	-148	-0-	66	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	80	1	1797	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	82	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	130	1	1600	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	129	1	1497	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	443	-0-	-187	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

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-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

01	992	N	775	-0-	-217	-0-	34	1	741	2	N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	N	-0-					-0-
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	33	1	747	2	N	-0-					-0-
04	750	N	432	-0-	-318	-0-	19	1	413	2	N	-0-					-0-
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	34	1	663	2	N	-0-					-0-
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	35	1	639	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	966	-0-	-429	-0-	43	1	922	2	Y	1					1
							1	9									
02	1148	N	703	-0-	-445	-0-	32	1	671	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1178	N	895	-0-	-283	-0-	38	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	399	-0-	-531	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	35	1	678	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4154	X	1569	-0-	-2585	-0-	69	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	149	1	3125	2	N	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	165	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	211	1	4642	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2164	-0-	-1463	-0-	106	1	2058	2	N	-0-					-0-
*06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	296	1	5478	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	127	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3399	-0-	299	301	145	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3194	-0-	194	495	139	1	3055	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3116	-0-	16	511	152	1	2964	2	N	-0-					-0-
*06	3436	X	2925	-0-	-511	-0-	150	1	2775	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

01	2976	X	2284	-0-	-692	-0-	194	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1751	-0-	-937	-0-	177	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1852	-0-	-1124	-0-	166	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2424	-0-	-396	-0-	174	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	184	1	2372	2	N	-0-					-0-
*06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	179	1	2293	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	567	2	Y	1					1
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	562	2	Y	1					1
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					1

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	14	1	266	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	2	N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1612	2	N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	70	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	82	1	1591	2	N	-0-					-0-
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	N	-0-					-0-

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
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	65	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-					-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-

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
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	10	1	233	2	N	-0-					-0-
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-

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
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	128	1	2766	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	121	1	2536	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	126	1	2814	2	Y	-0-					-0-
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	127	1	2807	2	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2799	-0-	-146	-0-	137	1	2660	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	148	1	2733	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

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-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
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
01	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	85	1	1838	2	N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	88	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1	1939	2	N	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	98	1	1822	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

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
01	1116	N	932	-0-	-184	-0-	41	1	890	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	42	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	45	1	988	2	Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1029	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	136	1	2930	2	N	-0-			-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	135	1	2841	2	N	-0-			-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	144	1	3229	2	N	-0-			-0-
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	144	1	3174	2	N	-0-			-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	176	1	3424	2	N	-0-			-0-
*06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	142	1	2625	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	837 N	355	-0-	-482	-0-	16 2	1 9	337	2	Y	2					7
02	644 N	282	-0-	-362	-0-	13 1	1 9	268	2	Y	1	2	1			6
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					6
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	559	2	Y	1	1	1			-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	25 1	1 9	462	2	Y	1					1

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	3100	N	3448	-0-	348	348	152	1 9	3295	2	Y	1					1
02	2481	N	2133	-0-	-348	-0-	97	1	2036	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1996	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1752	-0-	-618	-0-	76	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1487	-0-	-962	-0-	73	1 9	1413	2	Y	1	1	1			-0-
06	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	92	1	1703	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	121	1	3246	2	N	-0-					-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	92	1	2395	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	101	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2055	-0-	-555	-0-	89	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1879	-0-	-818	-0-	141	1	1738	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1969	-0-	-641	-0-	156	1	1813	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	2123	2	Y	2	1	1			1
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	84	1	1769	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	83	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1702	-0-	-458	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	83 2	1 9	1610	2	Y	2	2	1			-0-
06	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	84	1	1561	2	Y	-0-					-0-

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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	662	-0-	-508	-0-	29	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	578	-0-	-321	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	700	-0-	-170	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	35	-0-	-157	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	2070	2	Y	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	103	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1526	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1054	N	157	-0-	-897	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
02	952	N	564	-0-	-388	-0-	26	1	538	2	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	55	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	2	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	43	1	801	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	5425	X	4437	-0-	-988	-0-	160	1	4277	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4418	-0-	-482	-0-	163	1	4255	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5033	-0-	-392	-0-	215	1	4818	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	194	1	4268	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	330	1	4066	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3847	-0-	-1013	-0-	305	1	3542	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	77	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	68	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	79	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	77	1	1701	2	N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	89	1	1731	2	N	-0-					-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	93	1	1725	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	1	2	1			-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	1	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	34	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	59	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	936	-0-	-324	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	953	-0-	-427	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	282	1	3104	2	Y	-0-					3
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	142	1	3185	2	Y	-0-					3
03	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	8	1	3125	2	Y	-0-					3
04	4230 X	2119	-0-	-2111	-0-	2119	2			Y	-0-					3
05	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	64	1	4419	2	Y	-0-					3
*06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					3

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35526	X	31368	-0-	-4158	-0-	31335	2	33	9	N	30					101
02	31080	X	29046	-0-	-2034	-0-	29020	2	26	9	N	24					125
03	34162	X	32487	-0-	-1675	-0-	32453	2	34	9	N	31					156
04	32250	X	30635	-0-	-1615	-0-	30604	2	31	9	N	28					184
05	32240	X	31059	-0-	-1181	-0-	31029	2	30	9	N	27	177	1			34
06	31440	X	29761	-0-	-1679	-0-	29739	2	22	9	N	20					54

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					147
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					147
03	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					147
04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					147
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					147

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

01	11997	#	11538	-0-	-459	-0-	309	1	10856	2	N	339	354	1					32
							373	9											
02	11088	#	10837	-0-	-251	-0-	309	1	10150	2	N	344	285	1					91
							378	9											
03	12276	#	11821	-0-	-455	-0-	309	1	11138	2	N	340	361	1					70
							374	9											
04	11880	#	11288	-0-	-592	-0-	309	1	10636	2	N	312	314	1					68
							343	9											
05	12121	#	10880	-0-	-1241	-0-	309	1	10224	2	N	315	289	1					94
							347	9											
06	11610	#	11230	-0-	-380	-0-	309	1	10576	2	N	314	297	1					111
							345	9											

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
01	3162	#	3056	-0-	-106	-0-	83	1	2923	2	N	45	47	1			4
							50	9									
02	50348		27470	-0-	-22878	-0-	83	1	27336	2	N	46	38	1			12
							51	9									
03	3255	#	3132	-0-	-123	-0-	83	1	2999	2	N	45	48	1			9
							50	9									
04	3150	#	2991	-0-	-159	-0-	83	1	2863	2	N	41	41	1			9
							45	9									
05	5084		2881	-0-	-2203	-0-	83	1	2753	2	N	41	38	1			12
							45	9									
06	4920		2976	-0-	-1944	-0-	83	1	2847	2	N	42	39	1			15
							46	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
06	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
01	30473	#	29333	-0-	-1140	-0-	797	1	27975	2	N	510	532	1			48
							561	9									
02	28196	#	27521	-0-	-675	-0-	797	1	26155	2	N	517	428	1			137
							569	9									
03	31217	#	30061	-0-	-1156	-0-	797	1	28703	2	N	510	542	1			105
							561	9									
04	30210	#	28718	-0-	-1492	-0-	797	1	27407	2	N	467	471	1			101
							514	9									
05	30845	#	27662	-0-	-3183	-0-	797	1	26346	2	N	472	433	1			140
							519	9									
06	29490	#	28570	-0-	-920	-0-	797	1	27254	2	N	472	445	1			167
							519	9									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	1446	1	10977	2	N	-0-					-0-
02	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	1358	1	9324	2	N	-0-					-0-
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	1475	1	8496	2	N	-0-					-0-
04	29423	X	29423	-0-	-0-	-0-	20686	1	8737	2	N	-0-					-0-
*05	29849	X	29849	-0-	-0-	-0-	20632	1	9217	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-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
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	415	1	3151	2	N	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	739	1	5073	2	N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	707	1	4073	2	N	-0-					-0-
04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	10136	1	4281	2	N	-0-					-0-
*05	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	8724	1	3897	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1222	-0-	-1599	-0-	142	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	872	-0-	-472	-0-	111	1	761	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	962	-0-	-61	-0-	142	1	820	2	N	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2094	1	884	2	N	-0-					-0-
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	2305	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	553	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1591	-0-	-1937	-0-	202	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	1330	-0-	-2576	-0-	197	1	1133	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3229	-0-	-1451	-0-	2270	1	959	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	2788	-0-	-1180	-0-	1927	1	861	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	670	1	5086	2	N	-0-					-0-
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	656	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	467	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	5697	1	2406	2	N	-0-					-0-
*05	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	7295	1	3259	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4781	2	19	9	Y	17					69
02	4452	X	4411	-0-	-41	-0-	4403	2	8	9	Y	7					76
03	4929	X	4351	-0-	-578	-0-	4339	2	12	9	Y	11					87
04	4770	X	4490	-0-	-280	-0-	4478	2	12	9	Y	11	82	1			16
05	4898	X	4265	-0-	-633	-0-	4253	2	12	9	Y	11					27
06	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	4271	2	12	9	Y	11					38

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7263	-0-	-1107	-0-	7263	2			Y	-0-					90
02	7336	X	6383	-0-	-953	-0-	6381	2	2	9	Y	2					92
03	8308	X	5652	-0-	-2656	-0-	5652	2			Y	-0-					92
04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			Y	-0-					92
05	8308	X	6587	-0-	-1721	-0-	6587	2			Y	-0-					92
*06	7020	X	5349	-0-	-1671	-0-	5349	2			Y	-0-					92

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) //CONT.// 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3649	-0-	-1001	-0-	3649	2			Y	-0-					45
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					45
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					45
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-					45
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					45
*06	5160	X	4883	-0-	-277	-0-	4883	2			Y	-0-					45

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2019 - P/A 07/18/19

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

01	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	592	-0-	592	B	-8402	592	2			N	-0-					-0-
02	0	N	473	-0-	473	B	-7929	473	2			N	-0-					-0-
03	403	N	603	-0-	200	B	-7729	603	2			N	-0-					-0-
04	0	N	558	-0-	558	B	-7171	558	2			N	-0-					-0-
05	0	N	517	-0-	517	B	-6654	517	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-6654					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	2			N	-0-					31
02	54	N	54	-0-	-0-		-0-	54	2			N	-0-					31
03	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	2			N	-0-					31
04	64	N	64	-0-	-0-		-0-	64	2			N	-0-					31
*05	59	N	59	-0-	-0-		-0-	59	2			N	-0-					31
06	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
01	321	N	321	-0-	-0-		-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-		-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-		-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-		-0-	302	2			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-		-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	169	1	2024	3	Y	36	39	1			12
							40	9									
02	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	190	1	2461	3	Y	50	40	1			22
							55	9									
03	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	184	1	2264	3	Y	36	39	1			19
							40	9									
04	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	200	1	2409	3	Y	38	37	1			20
							42	9									
05	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	183	1	2380	3	Y	35	38	1			17
							39	9									
*06	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	167	1	2403	3	Y	37	37	1			17
							41	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

01	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	146	-0-	-162 B	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	12	1	156	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	23	1	339	3	Y	16	12	1			5
							18	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

01	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20 B	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

01	6479	X	4905	-0-	-1574 B	-0-	343	1	4103	3	Y	417	443	1			137
							459	9									
02	5852	X	4605	-0-	-1247 B	-0-	304	1	3940	3	Y	328	300	1			165
							361	9									
03	6355	X	4814	-0-	-1541 B	-0-	332	1	4078	3	Y	367	360	1			172
							404	9									
04	6150	X	5361	-0-	-789 B	-0-	378	1	4568	3	Y	377	355	1			194
							415	9									
05	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	431	1	5614	3	Y	397	411	1			180
							437	9									
*06	7429	X	7429	-0-	-0- B	-0-	457	1	6596	3	Y	342	356	1			166
							376	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1248	-0-	-519	B	-0-	68	1	810	3	Y	336	367	1			114
								370	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	48	1	628	3	Y	241	229	1			126
								265	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1262	3	Y	317	300	1			143
								349	9									
04	900	N	678	-0-	-222	B	-0-	32	1	386	3	Y	236	245	1			134
								260	9									
05	930	N	792	-0-	-138	B	-0-	37	1	474	3	Y	255	271	1			118
								281	9									
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	54	1	778	3	Y	242	246	1			114
								266	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	X	705	-0-	-0-	B	-0-	54	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	490	-0-	-98	B	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	388	-0-	-294	B	-0-	29	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	466	-0-	-224	B	-0-	35	1	428	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	77	1	995	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*06	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	32	1	459	3	Y	16	14	1			6
								18	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1474	3	Y	19	20	1			6
								21	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1220	3	Y	16	14	1			8
								18	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1253	3	Y	16	16	1			8
								18	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1284	3	Y	26	22	1			12
								29	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1333	3	Y	34	32	1			14
								37	9									
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1095	3	Y	17	21	1			10
								19	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2344	3	Y	128	124	1			38
								141	9									
02	3032	X	3032	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2713	3	Y	100	89	1			49
								110	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	B	-0-	318	1	3902	3	Y	139	127	1			61
								153	9									
04	5635	X	5635	-0-	-0-	B	-0-	414	1	5001	3	Y	200	169	1			92
								220	9									
05	5082	X	5082	-0-	-0-	B	-0-	348	1	4510	3	Y	204	206	1			90
								224	9									
*06	5098	X	5098	-0-	-0-	B	-0-	318	1	4581	3	Y	181	185	1			86
								199	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	50	1	602	3	Y	47	36	1			11
								52	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	7	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	3	1			1
04	600	N	189	-0-	-411	B	-0-	12	1	143	3	Y	31	21	1			11
								34	9									
*05	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	55	1	709	3	Y	34	31	1			14
								37	9									
*06	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	19	1	274	3	Y	40	37	1			17
								44	9									

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2051	-0-	2051	B	2051	122	1	1760	3	Y	154	105	1			49
								169	9									

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	29	1	345	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	25	1	329	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	28	1	339	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	34	1	410	3	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	18	1	255	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

01	1860	N	1387	-0-	-473	B	-0-	104	1	1241	3	Y	38	41	1			13
								42	9									
02	1344	N	1146	-0-	-198	B	-0-	80	1	1025	3	Y	37	32	1			18
								41	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1179	3	Y	41	40	1			19
								45	9									
04	1350	N	831	-0-	-519	B	-0-	62	1	734	3	Y	32	33	1			18
								35	9									
05	3039	N	3039	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2732	3	Y	87	73	1			32
								96	9									
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1588	3	Y	56	60	1			28
								62	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

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-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	3539	-0-	3539	3539	2455	1	1084	9	N	985	980	1			5
04	SWR 10	3014	-0-	3014	6553	2607	1	407	9	N	370	312	1			63
05	SWR 10	2875	-0-	2875	9428	2634	1	241	9	N	219	280	1			2
06	SWR 10	3082	-0-	3082	12510	2746	1	336	9	N	305	271	1			36

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

01	3975	3412	-0-	-563	-0-	742	1	2331	2	Y	308	418	1			44
						339	9									
02	4330	3238	-0-	-1092	-0-	739	1	2013	2	Y	301	297	1			48
						155	4	331	9							
03	2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					48
04	2250	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					48
05	2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	190	1	3402	2	Y	203	138	1			127
							223	9									
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	189	1	2895	2	Y	156	184	1			99
							172	9									
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	1			Y	-0-					99
04	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	2398	1	101	9	Y	92	176	1			15
*05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3653	1	205	9	Y	186	198	1			3
*06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3568	1	211	9	Y	192	185	1			10

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	250	1	4470	2	N	350	378	1			173
							385	9									
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	244	1	3736	2	N	321	188	1			306
							353	9									
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	4881	1	285	9	N	259	556	1			9
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4571	1	178	9	N	162	170	1			1
05	4774	X	1131	-0-	-3643	-0-	931	1	200	9	N	182	180	1			3
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					3

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	847	1	15162	2	Y	222	231	1			20
							244	9									
02	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	782	1	11977	2	Y	150	151	1			19
							165	9									
03	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					19
04	40807	X	40807	-0-	-0-	-0-	40359	1	448	9	Y	407	424	1			2
*05	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	15816	1	429	9	Y	390	391	1			1
*06	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	14974	1	359	9	Y	326	313	1			14

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	337	1	6025	2	N	103	194	1			137
							113	9									
02	5264	X	4871	-0-	-393	-0-	294	1	4507	2	N	64					201
							70	9									
03	5983	X	5680	-0-	-303	-0-	5633	1	47	9	N	43	194	1			50
04	6270	X	4830	-0-	-1440	-0-	4746	1	84	9	N	76					126
05	6479	X	6026	-0-	-453	-0-	5925	1	101	9	N	92	161	1			57
06	6270	X	4779	-0-	-1491	-0-	4710	1	69	9	N	63					120

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

01	69688	X	69292	-0-	-396	-0-	588	1	63350	2	Y	4867	4933	1			433
							5354	9									
02	65495	X	65495	-0-	-0-	-0-	566	1	60323	2	Y	4187	4090	1			530
							4606	9									
03	66557	X	63794	-0-	-2763	-0-	63794	1			Y	-0-					530
04	64410	X	-0-	-0-	-64410	-0-					Y	2279	2438	1			371
05	66557	X	63342	-0-	-3215	-0-	59742	1	3600	9	Y	3273	3284	1			360
06	64410	X	57329	-0-	-7081	-0-	54100	1	3229	9	Y	2935	2817	1			478

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

01	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		44	-0-	44	44	44	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	147	103	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6247	-0-	6247	6394	6067	1	180	9	Y	164	159	1			5
06	T. A.		70	-0-	70	6464	70	1			Y	-0-					5

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

01	19561	X	18935	-0-	-626	-0-	319	1	17509	3	N	1006	941	1			372
							1107	9									
02	17668	X	16755	-0-	-913	-0-	248	1	15571	3	N	851	951	1			272
							936	9									
03	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	290	1	18415	3	N	903	980	1			195
							993	9									
04	18420	X	12811	-0-	-5609	-0-	182	1	11825	3	N	731	779	1			147
							804	9									
05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	111	1	18002	3	N	921	748	1			320
							1013	9									
*06	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	88	1	14261	3	N	859	982	1			197
							945	9									

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

01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		55	-0-	55	55	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	450	-0-	-666	-0-	32	1	414	2	Y	4					45
							4	9									
02	840	N	537	-0-	-303	-0-	29	1	412	2	Y	87					132
							96	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	29					161
							32	9									
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	6	1	70	2	Y	4					165
							4	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	615	2	Y	90					255
							99	9									
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	2	Y	81	182	1			154
							89	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

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-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	12741	X	7285	-0-	-5456	-0-	641	1	6644	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	4690	-0-	-4186	-0-	550	1	4125	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	7843	X	4642	-0-	-3201	-0-	535	1	4098	2	N	-0-					-0-
							9	4									
04	7560	X	3720	-0-	-3840	-0-	466	1	3240	2	N	-0-					-0-
							14	4									
05	7285	X	3690	-0-	-3595	-0-	482	1	3206	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	7050	X	3570	-0-	-3480	-0-	460	1	3106	2	N	-0-					-0-
							4	4									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

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-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/2019

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

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-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

01	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	934	1	3007	2	Y	144	106	1			128
							158	9									
02	3892	X	2951	-0-	-941	-0-	800	1	1983	2	Y	131	113	1			146
							24	4	144	9							
03	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	934	1	2245	2	Y	162	234	1			74
							18	4	178	9							
04	3960	X	2875	-0-	-1085	-0-	853	1	1828	2	Y	150	117	1			107
							29	4	165	9							
05	4092	X	2801	-0-	-1291	-0-	856	1	1768	2	Y	158	114	1			151
							3	4	174	9							
06	3960	X	2667	-0-	-1293	-0-	835	1	1660	2	Y	148	246	1			53
							9	4	163	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

01	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	565	1	537	2	Y	36	18	1			35
							40	9									
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	522	1	441	2	Y	43	43	1			35
							16	4	47	9							
03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	577	1	496	2	Y	18	31	1			22
							12	4	20	9							
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	565	1	522	2	Y	55	26	1			51
							20	4	61	9							
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	621	1	501	2	Y	31	47	1			35
							2	4	34	9							
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	563	1	446	2	Y	37	46	1			26
							6	4	41	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

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-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

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-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

01	1395	X	690	-0-	-705	-0-	595	1	95	9	Y	86					131
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	614	1	555	2	Y	124	115	1			140
							19	4	136	9							
03	1271	X	720	-0-	-551	-0-	652	1	13	4	Y	50	123	1			67
							55	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	683	1	445	2	Y	57					124
							24	4	63	9							
05	1457	N	684	-0-	-773	-0-	591	1	2	4	Y	83	114	1			93
							91	9									
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	572	1	107	2	Y	72					165
							7	4	79	9							

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	571	1	77	9	Y	70	39	1			77
02	980	X	602	-0-	-378	-0-	524	1	17	4	Y	55	73	1			59
							61	9									
03	1085	X	654	-0-	-431	-0-	607	1	12	4	Y	32	53	1			38
							35	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	613	1	197	2	Y	60	33	1			65
							21	4	66	9							
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	547	1	2	4	Y	60	72	1			53
							66	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	519	1	6	4	Y	67	77	1			43
							74	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	340	-0-	-497	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	36	1	248	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	Y	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

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-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

01	3255	X	2261	-0-	-994	-0-	199	1	2062	2	Y	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	186	1	1393	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	219	1	1678	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	2250	X	1637	-0-	-613	-0-	205	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	2263	X	1534	-0-	-729	-0-	200	1	1333	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2190	X	1464	-0-	-726	-0-	189	1	1273	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	289	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	47	1	329	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	48	1	318	2	N	-0-					-0-
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	46	1	313	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1755	-0-	-601	-0-	720	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	681	1	873	2	N	-0-					-0-
							21	4									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	738	1	530	2	N	-0-					-0-
							15	4									
04	1710	N	697	-0-	-1013	-0-	615	1	60	2	N	-0-					-0-
							22	4									
05	1736	N	585	-0-	-1151	-0-	581	1	2	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1230	N	570	-0-	-660	-0-	564	1	6	4	N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

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-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

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-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	N	4					107
02	896	N	374	-0-	-522	-0-	373	2	1	9	N	1					108
03	1488	N	543	-0-	-945	-0-	543	2			N	-0-					108
04	1710	N	1359	-0-	-351	-0-	1359	2			N	-0-					108
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					108
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					108

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	129	1			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	447	1	405	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3240	-0-	440	440	631	1	2590	2	N	-0-					-0-
							19	4									
03	1634	N	1194	-0-	-440	-0-	520	1	664	2	N	-0-					-0-
							10	4									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	518	1	516	2	N	-0-					-0-
							18	4									
05	1364		1023	-0-	-341	-0-	520	1	501	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1320		984	-0-	-336	-0-	492	1	486	2	N	-0-					-0-
							6	4									

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	691	1	827	2	Y	103	72	1			88
							113	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	593	1	584	2	Y	79	73	1			94
							18	4	87	9							
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	706	1	707	2	Y	79	131	1			42
							14	4	87	9							
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	746	1	939	2	Y	74	61	1			55
							26	4	81	9							
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	719	1	806	2	Y	75	56	1			74
							3	4	83	9							
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	686	1	756	2	Y	64	113	1			25
							8	4	70	9							

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	#	7356	-0-	-4579	-0-	909	1	6403	2	Y	40					66
							44	9									
02	10780	#	2972	-0-	-7808	-0-	546	1	2338	2	Y	65	59	1			72
							16	4	72	9							
03	9393	#	3953	-0-	-5440	-0-	700	1	3220	2	Y	18	58	1			32
							13	4	20	9							
04	9090	#	4256	-0-	-4834	-0-	757	1	3424	2	Y	46					78
							24	4	51	9							
05	7347	#	4306	-0-	-3041	-0-	717	1	3562	2	Y	23	56	1			45
							2	4	25	9							
06	7110	#	4317	-0-	-2793	-0-	736	1	3538	2	Y	32					77
							8	4	35	9							

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/2019

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
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	416	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	268	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	446	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	467	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	386	1	905	2	Y	5					17
							6	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	242	1	508	2	Y	3	5	1			15
							3	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	280	1	659	2	Y	4	6	1			13
							4	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	241	1	519	2	Y	27					40
							30	9									
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	372	2	28	9	Y	25	42	1			23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

O'NEIL (4800) //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

	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
01	1178	N	783	-0-	-395	-0-	234	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	213	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	252	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	262	1	564	2	Y	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

	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
01	589	N	428	-0-	-161	-0-	128	1	300	2	Y	-0-					4
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	120	1	253	2	Y	-0-					4
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	98	1	231	2	Y	-0-					4
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	108	1	232	2	Y	-0-					4
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	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
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	175	1	411	2	Y	5					32
							6	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	109	1	230	2	Y	3	5	1			30
							3	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	155	1	364	2	Y	4	6	1			28
							4	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	139	1	300	2	Y	27					55
							30	9									
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	281	2	28	9	Y	25	42	1			38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019 - PLUGGED 06/21/19

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	180	1			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	180	1			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 9735

03	0	W	524	-0-	524	10259	306	1	218	3	N	-0-					-0-
04	0	W	481	-0-	481	10740	161	1	288	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
05	0	W	445	-0-	445	11185	164	1	281	3	N	-0-					-0-
06	0	W	328	-0-	328	11513	215	1	113	3	N	-0-					-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					5
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					5
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					5
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					5
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					5
*06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	-0-					13
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	29	1	640	2	N	-0-					13
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	30	1	666	2	N	1					14
							1	9									
04	690	N	569	-0-	-121	-0-	27	1	542	2	N	-0-					14
*05	744	N	470	-0-	-274	-0-	22	1	448	2	N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2013	-0-	-622	-0-	80	1	1933	2	Y	-0-					-0-
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	93	1	2165	2	Y	-0-					-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	109	1	2497	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2459	-0-	2459	2459	109	1	2350	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2091	-0-	2091	4550	99	1	1992	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4550					Y	NO RPT					-0-

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1204	-0-	-160	-0-	50	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1062	-0-	-2	-0-	45	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	57	1	1173	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2451	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2451					Y	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	3477	-0-	-3250	-0-	139	1	3338	2	Y	-0-					1
02	5628	X	3067	-0-	-2561	-0-	126	1	2941	2	Y	-0-					1
03	6231	X	3432	-0-	-2799	-0-	143	1	3289	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		2700	-0-	2700	2700	119	1	2581	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2531	-0-	2531	5231	119	1	2398	2	Y	13					14
							14	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5231					Y	NO RPT					14

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	1911	-0-	-5157	-0-	76	1	1835	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	95	-0-	-5113	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	375	-0-	-5391	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		229	-0-	229	290	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	290					Y	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	888	2	N	-0-					9
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	N	-0-					9
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	2	N	-0-					9
04	840	N	704	-0-	-136	-0-	31	1	673	2	N	-0-					9
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	27	1	542	2	N	9					18
							10	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	Y	-0-					6
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	430	2	Y	-0-					6
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	50	1	402	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		449	-0-	449	449	53	1	396	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		563	-0-	563	1012	57	1	506	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1012					Y	NO RPT					6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2259	-0-	-190	-0-	265	1	1994	2	N	-0-					102
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	221	1	2019	2	N	-0-					102
03	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	269	1	2181	2	N	4	84	1			22
							4	9									
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	270	1	2014	2	N	6					28
							7	9									
05	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	241	1	2114	2	N	2					30
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	93	1	697	2	Y	-0-					13
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	70	1	637	2	Y	-0-					13
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	87	1	702	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		727	-0-	727	727	86	1	641	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		767	-0-	767	1494	78	1	689	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1494					Y	NO RPT					13

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	65	1	1506	2	N	-0-					16
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	2	N	-0-					16
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1519	2	N	-0-					16
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1442	2	N	-0-					16
05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	63	1	1281	2	N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	148	1	3565	2	N	-0-					45
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	138	1	3229	2	N	-0-					45
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	156	1	3578	2	N	-0-					45
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	152	1	3297	2	N	-0-					45
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	158	1	3194	2	N	-0-					45
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	13599	-0-	-41	-0-	543	1	13056	2	Y	-0-					58
02	12292	X	11974	-0-	-318	-0-	491	1	11483	2	Y	-0-					58
03	13361	X	13281	-0-	-80	-0-	554	1	12727	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10		12194	-0-	12194	12194	537	1	11657	2	Y	-0-					58
05	DLQ G-10		11524	-0-	11524	23718	545	1	10979	2	Y	-0-					58
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23718					Y	NO RPT					58

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
01	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	481	1	3672	2	N	-0-					78
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	464	1	3398	2	N	-0-					78
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	491	1	3755	2	N	-0-					78
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	486	1	3566	2	N	-0-					78
*05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	512	1	3649	2	N	-0-					78
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					78

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
01	9424	X	8271	-0-	-1153	-0-	344	1	7927	2	Y	-0-					113
02	8456	X	7366	-0-	-1090	-0-	315	1	7051	2	Y	-0-					113
03	9362	X	8187	-0-	-1175	-0-	342	1	7845	2	Y	-0-					113
04	DLQ G-10		7620	-0-	7620	7620	242	1	7378	2	Y	-0-					113
05	DLQ G-10		7814	-0-	7814	15434	253	1	7557	2	Y	4					117
							4	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15434					Y	NO RPT					117

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
01	6851	X	6058	-0-	-793	-0-	702	1	5356	2	N	-0-					69
02	6496	X	5458	-0-	-1038	-0-	656	1	4802	2	N	-0-					69
03	7192	X	6333	-0-	-859	-0-	732	1	5601	2	N	-0-					69
04	6960	X	5952	-0-	-1008	-0-	714	1	5238	2	N	-0-					69
05	6448	X	5922	-0-	-526	-0-	728	1	5194	2	N	-0-					69
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					69

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
01	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	251	1	5777	2	N	-0-					87
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	232	1	5192	2	N	-0-					87
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	264	1	5809	2	N	-0-					87
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	265	1	5492	2	N	-0-					87
05	6169	X	5846	-0-	-323	-0-	274	1	5525	2	N	43					130
							47	9									
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					130

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2677	-0-	-1508	-0-	314	1	2363	2	N	-0-					62
02	3780	X	2802	-0-	-978	-0-	277	1	2525	2	N	-0-					62
03	4185	X	2416	-0-	-1769	-0-	263	1	2125	2	N	25	54	1			33
							28	9									
04	3870	X	2135	-0-	-1735	-0-	251	1	1873	2	N	10					43
							11	9									
05	3937	X	3136	-0-	-801	-0-	320	1	2810	2	N	5					48
							6	9									
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1198	-0-	-1902	342	50	1	1148	2	Y	-0-					22
02	1475	N	1133	-0-	-342	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					22
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-					22
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	32	1	971	2	Y	-0-					22
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1317	2	Y	1					23
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	15	1	554	2	Y	-0-					33
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	548	2	Y	-0-					33
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	Y	-0-					33
04	DLQ G-10		606	-0-	606	606	19	1	587	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		613	-0-	613	1219	20	1	593	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1219					Y	NO RPT					33

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
01	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	171	1	6232	2	N	-0-					159
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	138	1	5478	2	N	-0-					159
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	156	1	5444	2	N	-0-					159
04	5730	X	5512	-0-	-218	-0-	170	1	5342	2	N	-0-					159
05	6076	X	5512	-0-	-564	-0-	179	1	5333	2	N	-0-					159
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					159

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10597	-0-	-439	-0-	1231	1	9366	2	N	-0-					34
02	9968	X	9394	-0-	-574	-0-	1116	1	8278	2	N	-0-					34
03	10633	X	10339	-0-	-294	-0-	1240	1	9099	2	N	-0-					34
04	9930	X	9266	-0-	-664	-0-	1185	1	8081	2	N	-0-					34
05	10974	X	10004	-0-	-970	-0-	1269	1	8706	2	N	26					60
							29	9									
06	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					60

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8552	-0-	-1926	-0-	1144	1	7408	2	N	-0-					135
02	8960	X	7436	-0-	-1524	-0-	986	1	6450	2	N	-0-					135
03	9672	X	8391	-0-	-1281	-0-	1165	1	7226	2	N	-0-					135
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	1172	1	8342	2	N	-0-					135
*05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	1181	1	8752	2	N	14					149
							15	9									
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					149

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
01	10602	X	10007	-0-	-595	-0-	1181	1	8826	2	N	-0-					84
02	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	1114	1	8400	2	N	-0-					84
03	10292	X	9520	-0-	-772	-0-	1160	1	8360	2	N	-0-					84
04	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	1078	1	8753	2	N	-0-					84
05	9672	X	9615	-0-	-57	-0-	1144	1	8471	2	N	-0-					84
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					84

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	1305	1	11235	2	N	-0-					25
02	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	1178	1	9915	2	N	-0-					25
03	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	1314	1	10961	2	N	-0-					25
04	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	1274	1	9959	2	N	-0-					25
05	10509	X	10363	-0-	-146	-0-	1318	1	9045	2	N	-0-					25
06	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					25

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5587	-0-	-241	-0-	232	1	5355	2	N	-0-					2
02	5180	X	4901	-0-	-279	-0-	210	1	4691	2	N	-0-					2
03	5673	X	5524	-0-	-149	-0-	241	1	5283	2	N	-0-					2
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	247	1	5115	2	N	-0-					2
05	5890	X	5294	-0-	-596	-0-	241	1	4862	2	N	174					176
							191	9									
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					176

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
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	171	1	4117	2	N	-0-					64
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	157	1	3662	2	N	-0-					64
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	175	1	4019	2	N	-0-					64
04	3930	X	3736	-0-	-194	-0-	164	1	3572	2	N	-0-					64
05	4061	X	3468	-0-	-593	-0-	164	1	3304	2	N	-0-					64
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					64

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
01	20026	X	17060	-0-	-2966	-0-	863	1	16197	2	N	-0-					169
02	17388	X	14999	-0-	-2389	-0-	704	1	14295	2	N	-0-					169
03	19127	X	14683	-0-	-4444	-0-	773	1	13910	2	N	-0-					169
04	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	483	1	15177	2	N	-0-					169
05	15841	X	15227	-0-	-614	-0-	492	1	14735	2	N	-0-					169
06	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					N	NO RPT					169

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
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	254	1	6102	2	N	-0-					27
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	230	1	5385	2	N	-0-					27
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	257	1	5896	2	N	-0-					27
04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	259	1	5617	2	N	-0-					27
05	6138	X	5784	-0-	-354	-0-	274	1	5510	2	N	-0-					27
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					27

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
01	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	128	1	2957	2	N	-0-					90
02	2996	X	2607	-0-	-389	-0-	112	1	2495	2	N	-0-					90
03	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	120	1	2633	2	N	-0-					90
04	2880	X	2284	-0-	-596	-0-	105	1	2179	2	N	-0-					90
05	3193	X	2202	-0-	-991	-0-	101	1	2029	2	N	65					155
							72	9									
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					155

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	15097	-0-	-2883	-0-	764	1	14333	2	N	-0-					100
02	15652	X	13245	-0-	-2407	-0-	622	1	12623	2	N	-0-					100
03	17174	X	12809	-0-	-4365	-0-	675	1	12134	2	N	-0-					100
04	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	419	1	13155	2	N	-0-					100
05	13981	X	13192	-0-	-789	-0-	427	1	12765	2	N	-0-					100
06	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					100

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
01	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	153	1	3536	2	N	42	80	1			127
							46	9									
02	3724	X	3206	-0-	-518	-0-	134	1	3066	2	N	5					132
							6	9									
03	4123	X	3672	-0-	-451	-0-	153	1	3510	2	N	8					140
							9	9									
04	3840	X	3256	-0-	-584	-0-	139	1	3111	2	N	5					145
							6	9									
05	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	147	1	3273	2	N	-0-					145
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					145

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
01	7037	X	3009	-0-	-4028	-0-	353	1	2656	2	N	-0-					73
02	6356	X	4928	-0-	-1428	-0-	487	1	4441	2	N	-0-					73
03	6138	X	5504	-0-	-634	-0-	605	1	4899	2	N	-0-					73
04	5760	X	5135	-0-	-625	-0-	608	1	4527	2	N	-0-					73
05	5456	X	5299	-0-	-157	-0-	541	1	4758	2	N	-0-					73
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					73

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	463	1	3485	2	N	-0-					65
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	453	1	4135	2	N	-0-					65
03	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	424	1	3431	2	N	-0-					65
04	4050	X	2933	-0-	-1117	-0-	347	1	2586	2	N	-0-					65
05	5084	X	4747	-0-	-337	-0-	485	1	4262	2	N	-0-					65
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					65

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5630	-0-	-570	-0-	591	1	5039	2	N	-0-					62
02	5432	X	4440	-0-	-992	-0-	399	1	4041	2	N	-0-					62
03	5921	X	4765	-0-	-1156	-0-	472	1	4293	2	N	-0-					62
04	5670	X	4586	-0-	-1084	-0-	485	1	4101	2	N	-0-					62
05	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	449	1	3950	2	N	-0-					62
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					62

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9196	-0-	-972	-0-	378	1	8741	2	N	70	120	1			99
							77	9									
02	8988	X	8201	-0-	-787	-0-	342	1	7858	2	N	1					100
							1	9									
03	9951	X	9140	-0-	-811	-0-	379	1	8708	2	N	48	76	1			72
							53	9									
04	9240	X	8690	-0-	-550	-0-	371	1	8308	2	N	10					82
							11	9									
05	9393	X	8921	-0-	-472	-0-	380	1	8457	2	N	76					158
							84	9									
06	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					158

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
01	10633	X	9694	-0-	-939	-0-	399	1	9242	2	N	48					83
							53	9									
02	9520	X	8717	-0-	-803	-0-	360	1	8269	2	N	80					163
							88	9									
03	10540	X	9630	-0-	-910	-0-	399	1	9169	2	N	56	124	1			95
							62	9									
04	9720	X	9140	-0-	-580	-0-	391	1	8741	2	N	7					102
							8	9									
05	9858	X	9355	-0-	-503	-0-	402	1	8928	2	N	23					125
							25	9									
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					125

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
01	7626	X	6596	-0-	-1030	-0-	487	1	6033	2	Y	69	128	1			59
							76	9									
02	6748	X	5776	-0-	-972	-0-	433	1	5315	2	Y	25					84
							28	9									
03	7068	X	6269	-0-	-799	-0-	491	1	5714	2	Y	58	85	1			57
							64	9									
04	DLQ G-10		7097	-0-	7097	7097	478	1	6582	2	Y	34					91
							37	9									
05	DLQ G-10		8198	-0-	8198	15295	517	1	7646	2	Y	32					123
							35	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15295					Y	NO RPT					123

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
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1184	1	5687	2	N	208	53	1			187
							229	9									
02	6272	X	6262	-0-	-10	-0-	1089	1	4985	2	N	171	166	1			192
							188	9									
03	7161	X	6706	-0-	-455	-0-	1205	1	5311	2	N	173	342	1			23
							190	9									
04	6930	X	6178	-0-	-752	-0-	1158	1	4951	2	N	63					86
							69	9									
*05	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	1169	1	5431	2	N	188	232	1			42
							207	9									
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					42

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
01	16523	X	14249	-0-	-2274	-0-	593	1	13656	2	N	-0-					79
02	14448	X	12474	-0-	-1974	-0-	534	1	11940	2	N	-0-					79
03	15717	X	13039	-0-	-2678	-0-	568	1	12471	2	N	-0-					79
04	14280	X	13410	-0-	-870	-0-	617	1	12793	2	N	-0-					79
05	15500	X	13220	-0-	-2280	-0-	623	1	12557	2	N	36					115
							40	9									
06	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					115

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
01	22196	X	19933	-0-	-2263	-0-	829	1	19104	2	N	-0-					139
02	19628	X	17605	-0-	-2023	-0-	753	1	16852	2	N	-0-					139
03	20863	X	18463	-0-	-2400	-0-	804	1	17659	2	N	-0-					139
04	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	925	1	19170	2	N	-0-					139
05	20956	X	19733	-0-	-1223	-0-	933	1	18791	2	N	8					147
							9	9									
06	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					N	NO RPT					147

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
01	15686	X	15205	-0-	-481	-0-	633	1	14572	2	N	-0-					88
02	14168	X	13397	-0-	-771	-0-	573	1	12824	2	N	-0-					88
03	15500	X	13739	-0-	-1761	-0-	598	1	13141	2	N	-0-					88
04	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	674	1	13967	2	N	-0-					88
05	15841	X	15047	-0-	-794	-0-	710	1	14298	2	N	35					123
							39	9									
06	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					123

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
01	9362	X	8415	-0-	-947	-0-	224	1	8191	2	Y	-0-					35
02	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	219	1	8673	2	Y	-0-					35
03	9083	X	8956	-0-	-127	-0-	249	1	8707	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10		10501	-0-	10501	10501	324	1	10177	2	Y	-0-					35
05	DLQ G-10		10317	-0-	10317	20818	334	1	9983	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20818					Y	NO RPT					35

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
01	6479	X	5776	-0-	-703	-0-	425	1	5270	2	Y	74	73	1			82
							81	9									
02	5796	X	5198	-0-	-598	-0-	390	1	4788	2	Y	18					100
							20	9									
03	6324	X	5580	-0-	-744	-0-	439	1	5108	2	Y	30	88	1			42
							33	9									
04	DLQ G-10		6184	-0-	6184	6184	417	1	5730	2	Y	34					76
							37	9									
*05	DLQ G-10		6534	-0-	6534	12718	412	1	6088	2	Y	31					107
							34	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12718					Y	NO RPT					107

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
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	1713	1	8229	2	N	140	150	1			97
							154	9									
02	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	1571	1	7192	2	N	137	38	1			196
							151	9									
03	10385	X	9550	-0-	-835	-0-	1740	1	7665	2	N	132	268	1			60
							145	9									
04	10050	X	9002	-0-	-1048	-0-	1692	1	7241	2	N	63					123
							69	9									
*05	10354	X	10196	-0-	-158	-0-	1776	1	8249	2	N	155	127	1			151
							171	9									
06	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					151

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
01	12493	X	12145	-0-	-348	-0-	324	1	11821	2	N	-0-					179
02	11340	X	10301	-0-	-1039	-0-	254	1	10047	2	N	-0-					179
03	12555	X	11275	-0-	-1280	-0-	313	1	10962	2	N	-0-					179
04	12150	X	11658	-0-	-492	-0-	360	1	11298	2	N	-0-					179
*05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	381	1	11419	2	N	-0-					179
06	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					179

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
01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	369	1	8866	2	Y	-0-					50
02	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	339	1	7926	2	Y	-0-					50
03	8742	X	8474	-0-	-268	-0-	354	1	8120	2	Y	-0-					50
04	DLQ G-10		9368	-0-	9368	9368	412	1	8956	2	Y	-0-					50
05	DLQ G-10		9199	-0-	9199	18567	435	1	8764	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18567					Y	NO RPT					50

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
01	27249	X	24762	-0-	-2487	-0-	1030	1	23732	2	N	-0-					97
02	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	953	1	21330	2	N	-0-					97
03	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	1086	1	23858	2	N	-0-					97
04	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	1055	1	21842	2	N	-0-					97
05	24676	X	23555	-0-	-1121	-0-	1113	1	22431	2	N	10					107
							11	9									
06	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					107

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
01	22639	X	22639	-0-	-0-	-0-	904	1	21735	2	N	-0-					73
02	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	785	1	18344	2	N	-0-					73
03	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	883	1	20288	2	N	-0-					73
04	19680	X	19435	-0-	-245	-0-	856	1	18579	2	N	-0-					73
05	21731	X	18503	-0-	-3228	-0-	875	1	17628	2	N	-0-					73
06	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					N	NO RPT					73

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
01	26128	X	26128	-0-	-0-	-0-	1087	1	25041	2	N	-0-					54
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1018	1	22773	2	N	-0-					54
03	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	1144	1	25130	2	N	-0-					54
04	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	1094	1	22684	2	N	-0-					54
05	26350	X	24108	-0-	-2242	-0-	1139	1	22943	2	N	24					78
							26	9									
06	25500	X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					N	NO RPT					78

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77004	X	52362	-0-	-24642	-0-	1744	1	50618	2	N	-0-					55
02	64064	X	43348	-0-	-20716	-0-	1618	1	41730	2	N	-0-					55
03	68572	X	43127	-0-	-25445	-0-	1642	1	41485	2	N	-0-					55
04	66360	X	40085	-0-	-26275	-0-	1643	1	38442	2	N	-0-					55
05	59644	X	38930	-0-	-20714	-0-	1580	1	37336	2	N	13					68
							14	9									
06	50670	X	NO RPT	-0-	-50670	-0-					N	NO RPT					68

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
01	95728	X	73947	-0-	-21781	-0-	2463	1	71484	2	N	-0-			73
02	78344	X	62380	-0-	-15964	-0-	2328	1	60052	2	N	-0-			73
03	86738	X	62936	-0-	-23802	-0-	2397	1	60539	2	N	-0-			73
04	83940	X	59299	-0-	-24641	-0-	2431	1	56868	2	N	-0-			73
05	79918	X	58802	-0-	-21116	-0-	2386	1	56395	2	N	19			92
							21	9							
06	71550	X	NO RPT	-0-	-71550	-0-					N	NO RPT			92

HILLIN, T. A. 388787
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

01	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-			-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-			-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-			-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	61	1	800	3	N	-0-			-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	61	1	800	3	N	-0-			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
02	1624	N	1445	-0-	-179	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	3	N	-0-			-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	3	N	-0-			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

01	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	87	1	2869	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2666	-0-	-134	-0-	87	1	2577	3	N	2	2	1	-0-
							2	9							
03	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	111	1	2943	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	95	1	2665	3	N	-0-			-0-
05	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	78	1	2591	3	N	-0-			-0-
06	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	61	1	2303	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

01	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	593	1	4966	3	N	-0-			45
02	5152	X	4048	-0-	-1104	-0-	515	1	3533	3	N	-0-			45
03	5704	X	2553	-0-	-3151	-0-	115	1	2438	3	N	-0-			45
04	5520	X	3603	-0-	-1917	-0-	205	1	3398	3	N	-0-			45
05	5704	X	3968	-0-	-1736	-0-	220	1	3748	3	N	-0-			45
06	5370	X	3779	-0-	-1591	-0-	195	1	3584	3	N	-0-			45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	109	1	3603	3	N	22					107
							24	9									
02	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	109	1	3242	3	N	30	132	1			5
							33	9									
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	139	1	3692	3	N	23					28
							25	9									
04	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	121	1	3369	3	N	19	1	8			46
							21	9									
05	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	105	1	3488	3	N	30	3	8			73
							33	9									
06	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	89	1	3396	3	N	40					113
							44	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	128	1	4221	3	N	9					37
							10	9									
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	108	1	3221	3	N	6	2	1			41
							7	9									
03	3782	X	3115	-0-	-667	-0-	113	1	3001	3	N	1	1	8			41
							1	9									
04	4230	X	3809	-0-	-421	-0-	132	1	3671	3	N	5	1	8			45
							6	9									
05	4371	X	3231	-0-	-1140	-0-	94	1	3137	3	N	-0-					45
06	4230	X	2940	-0-	-1290	-0-	75	1	2865	3	N	-0-					45

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

01	1457	X	333	-0-	-1124	-0-	15	1	316	3	N	2	2	8			62
							2	9									
02	1316	X	1156	-0-	-160	-0-	63	1	1093	3	N	-0-					62
03	1364	X	923	-0-	-441	-0-	40	1	879	3	N	4	4	8			62
							4	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	687	3	N	10	10	8			62
							11	9									
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	57	1	1109	3	N	4	4	8			62
							4	9									
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	3	N	-0-					17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

01	10974	X	7420	-0-	-3554	-0-	218	1	7202	3	N	-0-					91
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	244	1	7252	3	N	-0-					91
03	8091	X	8007	-0-	-84	-0-	291	1	7716	3	N	-0-					91
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	259	1	7222	3	N	1	1	8			91
							1	9									
05	8308	X	7481	-0-	-827	-0-	218	1	7263	3	N	-0-					91
06	8040	X	7115	-0-	-925	-0-	182	1	6933	3	N	-0-					91

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
01	7099	X	6413	-0-	-686	-0-	697	1 8 9	5708	3	N	7					147
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	686	1 2 9	5903	3	N	2					149
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	620	1 3 9	6442	3	N	3					152
04	6780	X	6537	-0-	-243	-0-	538	1 14 9	5985	3	N	13	1	8			164
05	7285	X	6578	-0-	-707	-0-	552	1 4 9	6022	3	N	4	1	8			167
06	7050	X	5670	-0-	-1380	-0-	512	1 1 9	5157	3	N	1	1	8			167

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
01	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	236	1 1 9	7788	3	N	1	1	8			28
02	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	234	1 7 9	6962	3	N	6	5	1	1	8	28
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	300	1	7944	3	N	-0-					28
04	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	258	1 1 9	7203	3	N	1	1	8			28
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	220	1	7330	3	N	-0-					28
*06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	177	1	6741	3	N	-0-					28

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
01	21514	X	14646	-0-	-6868	-0-	430	1 24 9	14192	3	N	22					86
02	13356	X	13208	-0-	-148	-0-	430	1 1 9	12777	3	N	1	74	1	1	8	12
03	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	544	1	14415	3	N	-0-					12
04	14190	X	13667	-0-	-523	-0-	473	1 1 9	13193	3	N	1	1	8			12
05	14632	X	13913	-0-	-719	-0-	405	1 1 9	13507	3	N	1	1	8			12
06	14490	X	13163	-0-	-1327	-0-	337	1	12826	3	N	-0-					12

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
01	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	306	1	9847	3	N	-0-					12
02	8876	X	8000	-0-	-876	-0-	315	1	7685	3	N	-0-					12
03	9300	X	8027	-0-	-1273	-0-	231	1 1 9	7795	3	N	1	1	8			12
04	9840	X	7489	-0-	-2351	-0-	268	1	7221	3	N	-0-					12
05	10168	X	7370	-0-	-2798	-0-	269	1 17 9	7084	3	N	15	15	8			12
06	9840	X	4398	-0-	-5442	-0-	143	1 1 9	4254	3	N	1	1	8			12

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
01	6727	X	2861	-0-	-3866	-0-	125	1	2736	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	1973	-0-	-4103	-0-	106	1	1867	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	2949	-0-	-2228	-0-	114	1	2835	3	N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	241	1	5080	3	N	-0-					-0-
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	296	1	4965	3	N	-0-					-0-
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	172	1	3071	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
01	6045	X	4495	-0-	-1550	-0-	132	1 9	4362	3	N	1					43
02	4396	X	4166	-0-	-230	-0-	136	1 9	4029	3	N	1	1	8			43
03	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	169	1 9	4471	3	N	1	1	8			43
04	4590	X	3810	-0-	-780	-0-	132	1 9	3677	3	N	1	1	8			43
05	4712	X	4306	-0-	-406	-0-	125	1	4181	3	N	-0-					43
06	4500	X	4081	-0-	-419	-0-	104	1	3977	3	N	-0-					42

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8532	-0-	-1698	-0-	257	1	8275	3	N	-0-					29
02	8540	X	7122	-0-	-1418	-0-	280	1	6842	3	N	-0-					29
03	9021	X	7990	-0-	-1031	-0-	230	1 9	7759	3	N	1	1	8			29
04	8730	X	7682	-0-	-1048	-0-	275	1 9	7405	3	N	2	2	8			29
05	9021	X	7260	-0-	-1761	-0-	265	1 9	6977	3	N	16	16	8			29
06	8250	X	6669	-0-	-1581	-0-	217	1 9	6451	3	N	1	1	8			29

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
01	7719	X	6413	-0-	-1306	-0-	414	1	5999	3	N	-0-					11
02	6944	X	5741	-0-	-1203	-0-	386	1	5355	3	N	-0-					11
03	7564	X	5076	-0-	-2488	-0-	445	1 9	4630	3	N	1	1	8			11
04	7200	X	6923	-0-	-277	-0-	428	1 9	6494	3	N	1	1	8			11
05	7037	X	7005	-0-	-32	-0-	487	1 9	6517	3	N	1	1	8			11
*06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	473	1	6269	3	N	-0-					10

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9717	-0-	-2032	-0-	515	1	9202	3	N	-0-					42
02	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	608	1 15	9761	3	N	14	48	1			8
03	11470	X	10961	-0-	-509	-0-	570	1 9	10390	3	N	1	1	8			8
04	11100	X	9390	-0-	-1710	-0-	539	1 9	8850	3	N	1	1	8			8
05	11501	X	6317	-0-	-5184	-0-	433	1	5884	3	N	-0-					8
06	11130	X	7717	-0-	-3413	-0-	493	1	7224	3	N	-0-					8

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
01	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	62	1 3	2061	3	N	3					60
02	2156	X	1853	-0-	-303	-0-	60	1 4	1789	3	N	4	4	1			60
03	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	75	1	2002	3	N	-0-					60
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	72	1 3	2019	3	N	3	1	8			62
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	63	1	2116	3	N	-0-					62
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	54	1	2060	3	N	-0-					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	13	1	435	3	N	2					36
							2	9									
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	14	1	417	3	N	1	1	1			36
							1	9									
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	11	1	292	3	N	-0-					36
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	13	1	349	3	N	1	1	8			36
							1	9									
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	13	1	436	3	N	-0-					36
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	3	N	-0-					36

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

01	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	526	1	16916	3	N	-0-					29
02	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	615	1	15016	3	N	29					58
							32	9									
03	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	473	1	15956	3	N	28	1	8			85
							31	9									
04	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	559	1	15046	3	N	17	93	1			9
							19	9									
05	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	562	1	14780	3	N	17	17	8			9
							19	9									
06	14160	X	14097	-0-	-63	-0-	458	1	13637	3	N	2	2	8			9
							2	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

01	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	441	1	14183	3	N	-0-					15
02	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	549	1	13411	3	N	-0-					15
03	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	426	1	14364	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	14160	X	13392	-0-	-768	-0-	480	1	12912	3	N	-0-					15
05	15469	X	11106	-0-	-4363	-0-	406	1	10683	3	N	15	15	8			15
							17	9									
06	14970	X	8846	-0-	-6124	-0-	287	1	8558	3	N	1	1	8			15
							1	9									

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

01	16895	X	11000	-0-	-5895	-0-	480	1	10520	3	N	-0-					-0-
02	10528	X	8251	-0-	-2277	-0-	443	1	7808	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	11205	-0-	-451	-0-	431	1	10774	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	10999	-0-	-281	-0-	499	1	10500	3	N	-0-					-0-
05	11408	X	10415	-0-	-993	-0-	586	1	9829	3	N	-0-					-0-
06	10830	X	8840	-0-	-1990	-0-	468	1	8372	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

01	7223	X	6008	-0-	-1215	-0-	388	1	5619	3	N	1	1	8			12
							1	9									
02	7000	X	5515	-0-	-1485	-0-	371	1	5143	3	N	1	1	8			12
							1	9									
03	7750	X	4919	-0-	-2831	-0-	431	1	4486	3	N	2	2	8			12
							2	9									
04	7500	X	6547	-0-	-953	-0-	405	1	6141	3	N	1	1	8			12
							1	9									
05	6975	X	2202	-0-	-4773	-0-	153	1	2045	3	N	4	1	8			15
							4	9									
06	5910	X	817	-0-	-5093	-0-	57	1	756	3	N	4	3	8			16
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	237	1	4879	3	N	-0-					-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	263	1	4019	3	N	-0-					-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	275	1	3641	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	3761	-0-	-1189	-0-	334	1	3427	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	3743	-0-	-1372	-0-	373	1	3370	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	3568	-0-	-1382	-0-	400	1	3168	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

01	12586	X	10182	-0-	-2404	-0-	426	1	9722	3	N	31	1	8			147
							34	9									
02	11368	X	9647	-0-	-1721	-0-	474	1	9154	3	N	17					164
							19	9									
03	12586	X	10671	-0-	-1915	-0-	388	1	10251	3	N	29	1	8			192
							32	9									
04	10290	X	9480	-0-	-810	-0-	445	1	9034	3	N	1					193
							1	9									
05	10695	X	9573	-0-	-1122	-0-	437	1	9134	3	N	2					195
							2	9									
06	10350	X	9022	-0-	-1328	-0-	363	1	8659	3	N	-0-					195

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

01	12617	X	8992	-0-	-3625	-0-	436	1	8556	3	Y	-0-					-0-
02	11228	X	7675	-0-	-3553	-0-	290	1	7385	3	Y	-0-					-0-
03	11129	X	8134	-0-	-2995	-0-	222	1	7912	3	Y	-0-					-0-
04	9810	X	7307	-0-	-2503	-0-	253	1	7042	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	9920	X	7496	-0-	-2424	-0-	269	1	7227	3	Y	-0-					-0-
06	8700	X	6546	-0-	-2154	-0-	228	1	6318	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

01	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	146	1	4822	3	N	11					26
							12	9									
02	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	142	1	4236	3	N	4	3	1	1	8	26
							4	9									
03	5456	X	5127	-0-	-329	-0-	186	1	4940	3	N	1	1	8			26
							1	9									
04	5130	X	4449	-0-	-681	-0-	154	1	4294	3	N	1	1	8			26
							1	9									
05	5239	X	4565	-0-	-674	-0-	133	1	4432	3	N	-0-					26
06	4950	X	4492	-0-	-458	-0-	115	1	4377	3	N	-0-					26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

01	4898	X	4466	-0-	-432	-0-	130	1	4296	3	N	36					127
							40	9									
02	4424	X	4010	-0-	-414	-0-	128	1	3799	3	N	75	17	5	1	8	184
							83	9									
03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	167	1	4431	3	N	41	2	8			223
							45	9									
04	4320	X	4068	-0-	-252	-0-	140	1	3896	3	N	29	37	5	1	8	214
							32	9									
05	4464	X	3691	-0-	-773	-0-	107	1	3565	3	N	17	188	1	1	8	42
							19	9									
06	4500	X	3964	-0-	-536	-0-	101	1	3838	3	N	23					65
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	15947	-0-	-4420	-0-	742	1	15194	3	N	10					63
							11	9									
02	18396	X	16840	-0-	-1556	-0-	1087	1	15753	3	N	-0-					63
03	20367	X	19118	-0-	-1249	-0-	950	1	18101	3	N	61					124
							67	9									
04	19710	X	14358	-0-	-5352	-0-	868	1	13490	3	N	-0-					124
05	19406	X	17588	-0-	-1818	-0-	996	1	16592	3	N	-0-					124
06	18510	X	14222	-0-	-4288	-0-	932	1	13290	3	N	-0-					124

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	11503	-0-	-5237	-0-	337	1	11129	3	N	34					109
							37	9									
02	11592	X	10818	-0-	-774	-0-	351	1	10447	3	N	18	116	1	1	8	10
							20	9									
03	12834	X	12179	-0-	-655	-0-	442	1	11731	3	N	5	1	8			14
							6	9									
04	12060	X	11140	-0-	-920	-0-	385	1	10753	3	N	2	1	8			15
							2	9									
05	12307	X	11391	-0-	-916	-0-	332	1	11058	3	N	1	1	8			15
							1	9									
06	11790	X	10601	-0-	-1189	-0-	271	1	10329	3	N	1					16
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7667	-0-	-1571	-0-	494	1	7162	3	N	10					45
							11	9									
02	8204	X	6783	-0-	-1421	-0-	456	1	6326	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	9052	X	6046	-0-	-3006	-0-	530	1	5516	3	N	-0-					45
04	8550	X	8101	-0-	-449	-0-	501	1	7599	3	N	1	1	8			45
							1	9									
05	8432	X	8231	-0-	-201	-0-	572	1	7659	3	N	-0-					45
*06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	549	1	7283	3	N	-0-					45

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
01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	116	1	9014	3	N	57					84
							63	9									
02	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	276	1	7019	3	N	-0-					84
03	9517	X	7757	-0-	-1760	-0-	211	1	7532	3	N	13	55	1	10	8	32
							14	9									
04	9210	X	7921	-0-	-1289	-0-	274	1	7633	3	N	13	13	8			32
							14	9									
05	9517	X	7482	-0-	-2035	-0-	269	1	7211	3	N	2	2	8			32
							2	9									
06	8910	X	7550	-0-	-1360	-0-	263	1	7283	3	N	4	4	8			32
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	7581	-0-	-4106	-0-	223	1	7358	3	N	-0-					48
02	6972	X	6832	-0-	-140	-0-	222	1	6598	3	N	11	1	8			58
							12	9									
03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	281	1	7448	3	N	1	1	8			58
							1	9									
04	7470	X	7024	-0-	-446	-0-	243	1	6769	3	N	11	1	8			68
							12	9									
05	7595	X	6300	-0-	-1295	-0-	183	1	6116	3	N	1	1	8			68
							1	9									
06	7470	X	6820	-0-	-650	-0-	174	1	6638	3	N	7					75
							8	9									

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
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	41	1	4410	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3112	-0-	-864	-0-	56	1	3056	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	3582	-0-	-789	-0-	25	1	3557	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3178	-0-	-1142	-0-	42	1	3136	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	53	1	3848	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	42	1	4056	3	N	-0-					-0-

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
01	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	511	1	2613	3	N	6					37
							7	9									
02	2912	X	2515	-0-	-397	-0-	469	1	2033	3	N	12					49
							13	9									
03	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	506	1	2306	3	N	-0-					49
04	3150	X	3092	-0-	-58	-0-	594	1	2489	3	N	8					57
							9	9									
05	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	622	1	2498	3	N	-0-					57
06	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	441	1	2337	3	N	-0-					57

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
01	16058	X	14086	-0-	-1972	-0-	413	1	13639	3	N	31					220
							34	9									
02	14504	X	12502	-0-	-2002	-0-	406	1	12065	3	N	28	150	1	1	8	97
							31	9									
03	16058	X	15029	-0-	-1029	-0-	545	1	14459	3	N	23					120
							25	9									
04	14310	X	13667	-0-	-643	-0-	473	1	13193	3	N	1	1	8			120
							1	9									
05	14632	X	14136	-0-	-496	-0-	412	1	13724	3	N	-0-					120
06	14550	X	13563	-0-	-987	-0-	347	1	13216	3	N	-0-					120

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
01	7719	X	7624	-0-	-95	-0-	224	1	7394	3	N	5					130
							6	9									
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	230	1	6826	3	N	37	137	1	1	8	29
							41	9									
03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	302	1	8005	3	N	7	1	8			35
							8	9									
04	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	269	1	7520	3	N	10	1	8			44
							11	9									
05	7843	X	7227	-0-	-616	-0-	210	1	7011	3	N	5					49
							6	9									
06	8040	X	7612	-0-	-428	-0-	195	1	7414	3	N	3					52
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8054	-0-	-1680	-0-	237	1	7817	3	N	-0-					72
02	8792	X	8228	-0-	-564	-0-	268	1	7959	3	N	1	50	1	1	8	22
							1	9									
03	9424	X	9300	-0-	-124	-0-	338	1	8961	3	N	1	1	8			22
							1	9									
04	8850	X	8409	-0-	-441	-0-	290	1	8102	3	N	15	1	8			36
							17	9									
05	9114	X	8647	-0-	-467	-0-	252	1	8394	3	N	1	1	8			36
							1	9									
06	9000	X	8165	-0-	-835	-0-	209	1	7956	3	N	-0-					36

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
01	8339	X	7411	-0-	-928	-0-	218	1	7189	3	N	4	1	8			77
							4	9									
02	7532	X	6608	-0-	-924	-0-	215	1	6385	3	N	7	63	1	1	8	20
							8	9									
03	7998	X	7560	-0-	-438	-0-	275	1	7284	3	N	1	1	8			20
							1	9									
04	7380	X	6787	-0-	-593	-0-	235	1	6551	3	N	1	1	8			20
							1	9									
05	7626	X	6912	-0-	-714	-0-	201	1	6710	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	7320	X	6592	-0-	-728	-0-	169	1	6423	3	N	-0-					20

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
01	19003	X	12504	-0-	-6499	-0-	366	1	12076	3	N	56	184	1			30
							62	9									
02	12908	X	10936	-0-	-1972	-0-	356	1	10579	3	N	1	1	8			30
							1	9									
03	14291	X	14088	-0-	-203	-0-	511	1	13552	3	N	23	1	8			52
							25	9									
04	12810	X	12590	-0-	-220	-0-	435	1	12154	3	N	1	1	8			52
							1	9									
05	13082	X	12457	-0-	-625	-0-	363	1	12087	3	N	6	1	8			57
							7	9									
06	13620	X	12094	-0-	-1526	-0-	310	1	11784	3	N	-0-					57

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
01	16430	X	10621	-0-	-5809	-0-	311	1	10257	3	N	48					156
							53	9									
02	10304	X	8501	-0-	-1803	-0-	275	1	8164	3	N	56	182	1	1	8	29
							62	9									
03	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	467	1	12378	3	N	13	1	8			41
							14	9									
04	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	398	1	11107	3	N	1	1	8			41
							1	9									
05	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	332	1	11076	3	N	4	3	8			42
							4	9									
06	12450	X	10871	-0-	-1579	-0-	278	1	10593	3	N	-0-					42

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
01	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	162	1	12553	3	N	33					152
							36	9									
02	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	366	1	9326	3	N	33	100	1			85
							36	9									
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	285	1	10180	3	N	26	11	8			100
							29	9									
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	333	1	9276	3	N	32	15	8			117
							35	9									
05	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	357	1	9585	3	N	15	78	1	1	8	53
							17	9									
*06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	338	1	9353	3	N	3	3	8			53
							3	9									

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
01	13237	X	12191	-0-	-1046	-0-	357	1	11778	3	N	51					133
							56	9									
02	11956	X	10803	-0-	-1153	-0-	351	1	10431	3	N	19	91	1	1	8	60
							21	9									
03	13020	X	12311	-0-	-709	-0-	447	1	11860	3	N	4	1	8			63
							4	9									
04	12330	X	11180	-0-	-1150	-0-	386	1	10785	3	N	8	1	8			70
							9	9									
05	12555	X	11441	-0-	-1114	-0-	333	1	11106	3	N	2	1	8			71
							2	9									
06	11910	X	10929	-0-	-981	-0-	280	1	10648	3	N	1					72
							1	9									

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
01	15686	X	13755	-0-	-1931	-0-	404	1	13351	3	N	-0-					24
02	14168	X	12354	-0-	-1814	-0-	401	1	11935	3	N	16	8	1	1	8	31
							18	9									
03	14415	X	10443	-0-	-3972	-0-	487	1	9927	3	N	26	1	8			56
							29	9									
04	13950	X	12838	-0-	-1112	-0-	443	1	12367	3	N	25	2	8			79
							28	9									
05	14291	X	13187	-0-	-1104	-0-	384	1	12791	3	N	11	1	8			89
							12	9									
06	13320	X	12695	-0-	-625	-0-	325	1	12370	3	N	-0-					89

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
01	11067	X	9835	-0-	-1232	-0-	288	1	9525	3	N	20					119
							22	9									
02	9996	X	8904	-0-	-1092	-0-	289	1	8594	3	N	19	116	1	1	8	21
							21	9									
03	10912	X	10331	-0-	-581	-0-	375	1	9952	3	N	4	1	8			24
							4	9									
04	10230	X	9051	-0-	-1179	-0-	313	1	8737	3	N	1	1	8			24
							1	9									
05	10385	X	10008	-0-	-377	-0-	291	1	9716	3	N	1	1	8			24
							1	9									
06	9990	X	9082	-0-	-908	-0-	233	1	8849	3	N	-0-					24

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
01	11966	X	10641	-0-	-1325	-0-	632	1	10009	3	N	-0-					95
02	10108	X	9298	-0-	-810	-0-	657	1	8641	3	N	-0-					95
03	11191	X	9887	-0-	-1304	-0-	588	1	9299	3	N	-0-					95
04	10290	X	9108	-0-	-1182	-0-	628	1	8479	3	N	1	1	8			95
							1	9									
05	10633	X	9752	-0-	-881	-0-	692	1	9059	3	N	1	1	8			95
							1	9									
06	10290	X	9386	-0-	-904	-0-	622	1	8763	3	N	1	1	8			95
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9996	-0-	-1133	-0-	294	1	9702	3	N	-0-					28
02	10052	X	8940	-0-	-1112	-0-	291	1	8648	3	N	1	1	8			28
							1	9									
03	10912	X	7593	-0-	-3319	-0-	355	1	7237	3	N	1	1	8			28
							1	9									
04	10260	X	9339	-0-	-921	-0-	323	1	9015	3	N	1	1	8			28
							1	9									
05	10447	X	9632	-0-	-815	-0-	281	1	9350	3	N	1	1	8			28
							1	9									
06	9660	X	9263	-0-	-397	-0-	237	1	9026	3	N	-0-					28

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13124	-0-	-857	-0-	635	1	12481	3	N	7					87
							8	9									
02	12600	X	11232	-0-	-1368	-0-	424	1	10793	3	N	14					101
							15	9									
03	13950	X	12268	-0-	-1682	-0-	334	1	11914	3	N	18	1	8			118
							20	9									
04	13500	X	11473	-0-	-2027	-0-	397	1	11059	3	N	15	10	1	1	8	122
							17	9									
05	13547	X	11768	-0-	-1779	-0-	422	1	11337	3	N	8	82	1			48
							9	9									
06	12690	X	10995	-0-	-1695	-0-	384	1	10608	3	N	3					51
							3	9									

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13304	-0-	-1297	-0-	380	1	12909	3	Y	14	27	1			23
							15	9									
02	13188	X	11561	-0-	-1627	-0-	378	1	11176	3	Y	6					29
							7	9									
03	14198	X	11990	-0-	-2208	-0-	445	1	11530	3	Y	14	9	8			34
							15	9									
04	13020	X	11497	-0-	-1523	-0-	385	1	11095	3	Y	15	7	8			42
							17	9									
05	13392	X	10730	-0-	-2662	-0-	304	1	10423	3	Y	3	26	1	2	8	17
							3	9									
06	12870	X	11049	-0-	-1821	-0-	268	1	10775	3	Y	5	5	8			17
							6	9									

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
01	15097	X	13710	-0-	-1387	-0-	392	1	13303	3	Y	14	27	1			24
							15	9									
02	13636	X	11755	-0-	-1881	-0-	385	1	11364	3	Y	5					29
							6	9									
03	14756	X	14355	-0-	-401	-0-	533	1	13810	3	Y	11	5	8			35
							12	9									
04	13830	X	13091	-0-	-739	-0-	438	1	12642	3	Y	10	1	8			44
							11	9									
05	13702	X	13063	-0-	-639	-0-	371	1	12690	3	Y	2	28	1			18
							2	9									
06	13890	X	12740	-0-	-1150	-0-	309	1	12430	3	Y	1	1	8			18
							1	9									

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
01	21545	X	20429	-0-	-1116	-0-	584	1	19823	3	Y	20	38	1			34
							22	9									
02	19460	X	17863	-0-	-1597	-0-	584	1	17268	3	Y	10					44
							11	9									
03	20925	X	19445	-0-	-1480	-0-	722	1	18710	3	Y	12	5	8			51
							13	9									
04	19500	X	18207	-0-	-1293	-0-	610	1	17580	3	Y	15	1	8			65
							17	9									
05	20150	X	18456	-0-	-1694	-0-	524	1	17932	3	Y	-0-	39	1			26
06	19500	X	17919	-0-	-1581	-0-	435	1	17483	3	Y	1	1	8			25
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10094	-0-	-1097	-0-	296	1	9790	3	N	7					135
							8	9									
02	10108	X	9068	-0-	-1040	-0-	294	1	8738	3	N	33	145	1	1	8	22
							36	9									
03	11191	X	10268	-0-	-923	-0-	373	1	9884	3	N	10	1	8			31
							11	9									
04	10260	X	9441	-0-	-819	-0-	326	1	9100	3	N	14	1	8			44
							15	9									
05	10447	X	9721	-0-	-726	-0-	283	1	9429	3	N	8	1	8			51
							9	9									
06	9930	X	9237	-0-	-693	-0-	236	1	8995	3	N	5					56
							6	9									

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
01	9176	X	8724	-0-	-452	-0-	256	1	8467	3	N	1					114
							1	9									
02	8288	X	7627	-0-	-661	-0-	248	1	7361	3	N	16	110	1	1	8	19
							18	9									
03	8990	X	8660	-0-	-330	-0-	315	1	8344	3	N	1	1	8			19
							1	9									
04	8550	X	6856	-0-	-1694	-0-	237	1	6606	3	N	12	1	8			30
							13	9									
05	8711	X	7882	-0-	-829	-0-	230	1	7651	3	N	1	1	8			30
							1	9									
06	8430	X	7682	-0-	-748	-0-	197	1	7485	3	N	-0-					30

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
01	16151	X	14471	-0-	-1680	-0-	413	1	14041	3	Y	15	29	1			25
							17	9									
02	14224	X	12541	-0-	-1683	-0-	410	1	12124	3	Y	6					31
							7	9									
03	15314	X	14589	-0-	-725	-0-	542	1	14035	3	Y	11	5	8			37
							12	9									
04	14340	X	13958	-0-	-382	-0-	467	1	13479	3	Y	11	1	8			47
							12	9									
05	14477	X	13964	-0-	-513	-0-	396	1	13567	3	Y	1	29	1			19
							1	9									
06	14100	X	13298	-0-	-802	-0-	323	1	12974	3	Y	1	1	8			19
							1	9									

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
01	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	536	1	17229	3	N	22	109	1			10
							24	9									
02	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	619	1	15110	3	N	3					13
							3	9									
03	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	500	1	16846	3	N	30	1	8			42
							33	9									
04	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	574	1	15458	3	N	106	116	1			32
							117	9									
05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	594	1	15645	3	N	40	21	8			51
							44	9									
06	15360	X	14168	-0-	-1192	-0-	460	1	13706	3	N	2	2	8			51
							2	9									

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
01	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	300	1	9636	3	N	54	81	1			72
							59	9									
02	8484	X	8092	-0-	-392	-0-	318	1	7774	3	N	-0-					72
03	9393	X	8682	-0-	-711	-0-	250	1	8432	3	N	-0-					72
04	9090	X	8379	-0-	-711	-0-	299	1	8049	3	N	28	71	1			29
							31	9									
05	9393	X	8395	-0-	-998	-0-	307	1	8071	3	N	15	15	8			29
							17	9									
06	9090	X	7709	-0-	-1381	-0-	250	1	7457	3	N	2	2	8			29
							2	9									

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
01	30473	X	28836	-0-	-1637	-0-	1500	1	27191	3	N	132	178	1			173
							145	9									
02	27524	X	25980	-0-	-1544	-0-	978	1	24901	3	N	92	190	1	1	8	74
							101	9									
03	30473	X	30246	-0-	-227	-0-	822	1	29338	3	N	78	105	1	1	8	46
							86	9									
04	29490	X	25636	-0-	-3854	-0-	883	1	24591	3	N	147	26	1	5	8	162
							162	9									
05	30473	X	28156	-0-	-2317	-0-	1008	1	27081	3	N	61	181	1			42
							67	9									
06	29280	X	22807	-0-	-6473	-0-	794	1	21965	3	N	44					86
							48	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7666	-0-	-1076	-0-	219	1	7447	3	N	-0-					157
02	7448	X	7014	-0-	-434	-0-	229	1	6755	3	N	27	178	1			6
							30	9									
03	8246	X	7684	-0-	-562	-0-	285	1	7392	3	N	6	6	8			6
							7	9									
04	7800	X	7030	-0-	-770	-0-	236	1	6792	3	N	2	2	8			6
							2	9									
05	7781	X	7339	-0-	-442	-0-	208	1	7127	3	N	4	4	8			6
							4	9									
06	7530	X	7158	-0-	-372	-0-	174	1	6983	3	N	1	1	8			6
							1	9									

NEEDMORE 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8660	-0-	-1384	-0-	378	1	8282	3	N	-0-					-0-
02	8988	X	5614	-0-	-3374	-0-	301	1	5313	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	7037	-0-	-2914	-0-	271	1	6766	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9359	-0-	-271	-0-	425	1	8934	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8446	-0-	-947	-0-	475	1	7971	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	5420	-0-	-2950	-0-	287	1	5133	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11785	-0-	-1111	-0-	342	1	11440	3	N	3					157
							3	9									
02	11256	X	8776	-0-	-2480	-0-	285	1	8482	3	N	8					165
							9	9									
03	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					165
04	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	498	1	14243	3	N	17					182
							19	9									
05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	374	1	12782	3	N	1	1	8			182
							1	9									
06	11400	X	11050	-0-	-350	-0-	271	1	10779	3	N	-0-					182

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	115	1	3916	3	N	3					132
							3	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	116	1	3440	3	N	1	1	8			132
							1	9									
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	145	1	3759	3	N	4	4	8			132
							4	9									
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	124	1	3571	3	N	8	4	8			136
							9	9									
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	106	1	3639	3	N	2	2	8			136
							2	9									
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	79	1	3185	3	N	1	1	8			136
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	8592	-0-	-2413	-0-	252	1	8327	3	N	12					57
							13	9									
02	8428	X	7683	-0-	-745	-0-	250	1	7432	3	N	1	1	8			57
							1	9									
03	9331	X	6364	-0-	-2967	-0-	297	1	6066	3	N	1	1	8			57
							1	9									
04	8640	X	7936	-0-	-704	-0-	274	1	7661	3	N	1	1	8			57
							1	9									
05	8897	X	8094	-0-	-803	-0-	236	1	7857	3	N	1					58
							1	9									
06	8310	X	7737	-0-	-573	-0-	198	1	7539	3	N	-0-					58

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
01	5890	X	5312	-0-	-578	-0-	155	1	5116	3	N	37					65
							41	9									
02	5320	X	4701	-0-	-619	-0-	153	1	4544	3	N	4	3	1	1	8	65
							4	9									
03	5735	X	3962	-0-	-1773	-0-	185	1	3776	3	N	1	1	8			65
							1	9									
04	5400	X	4843	-0-	-557	-0-	167	1	4675	3	N	1	1	8			65
							1	9									
05	5518	X	4968	-0-	-550	-0-	144	1	4792	3	N	29	1	8			93
							32	9									
06	5130	X	4735	-0-	-395	-0-	121	1	4614	3	N	-0-					93

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
01	18383	X	15001	-0-	-3382	-0-	434	1	14514	3	N	48					95
							53	9									
02	16268	X	13895	-0-	-2373	-0-	451	1	13434	3	N	9					104
							10	9									
03	17422	X	15774	-0-	-1648	-0-	562	1	15204	3	N	7	1	8			110
							8	9									
04	16290	X	13919	-0-	-2371	-0-	470	1	13439	3	N	9					119
							10	9									
05	16182	X	14257	-0-	-1925	-0-	406	1	13851	3	N	-0-					119
06	15270	X	13253	-0-	-2017	-0-	325	1	12927	3	N	1	1	8			119
							1	9									

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
01	13082	X	8445	-0-	-4637	-0-	248	1	8190	3	N	6	2	8			130
							7	9									
02	8260	X	7576	-0-	-684	-0-	246	1	7300	3	N	27	77	1	1	8	79
							30	9									
03	8835	X	6297	-0-	-2538	-0-	294	1	6002	3	N	1	1	8			79
							1	9									
04	8550	X	7807	-0-	-743	-0-	270	1	7526	3	N	10	1	8			88
							11	9									
05	8835	X	7756	-0-	-1079	-0-	226	1	7530	3	N	-0-					88
06	8160	X	7516	-0-	-644	-0-	192	1	7321	3	N	3	30	1			61
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
01	10819	X	6997	-0-	-3822	-0-	204	1	6750	3	N	39	1	8			122
							43	9									
02	7000	X	6282	-0-	-718	-0-	204	1	6066	3	N	11	1	8			132
							12	9									
03	7750	X	5166	-0-	-2584	-0-	241	1	4924	3	N	1	1	8			132
							1	9									
04	7260	X	6506	-0-	-754	-0-	225	1	6271	3	N	9	1	8			140
							10	9									
05	7409	X	6518	-0-	-891	-0-	190	1	6328	3	N	-0-					140
06	6780	X	6214	-0-	-566	-0-	158	1	6031	3	N	23	26	1			137
							25	9									

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
01	17949	X	16398	-0-	-1551	-0-	478	1	15858	3	Y	56					93
							62	9									
02	15932	X	12403	-0-	-3529	-0-	408	1	11981	3	Y	13	1	8			105
							14	9									
03	17019	X	12276	-0-	-4743	-0-	426	1	11844	3	Y	5					110
							6	9									
04	16470	X	15631	-0-	-839	-0-	539	1	15089	3	Y	3	1	8			112
							3	9									
05	16957	X	14991	-0-	-1966	-0-	435	1	14555	3	Y	1	1	8			112
							1	9									
06	15870	X	13606	-0-	-2264	-0-	345	1	13261	3	Y	-0-					112

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
01	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	422	1	14015	3	Y	35					102
							39	9									
02	11732	X	11008	-0-	-724	-0-	363	1	10638	3	Y	6	1	8			107
							7	9									
03	12617	X	10391	-0-	-2226	-0-	360	1	10014	3	Y	15	1	8			121
							17	9									
04	14010	X	12782	-0-	-1228	-0-	441	1	12339	3	Y	2	1	8			122
							2	9									
05	14477	X	12565	-0-	-1912	-0-	365	1	12199	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
06	14010	X	11275	-0-	-2735	-0-	286	1	10989	3	Y	-0-					121

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
01	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	779	1	18597	3	N	48	168	1	2	8	47
							53	9									
02	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	729	1	17098	3	N	47	65	1	1	8	28
							52	9									
03	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	955	1	20360	3	N	87	4	8			111
							96	9									
04	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	859	1	18568	3	N	46	2	8			155
							51	9									
05	19809	X	13822	-0-	-5987	-0-	608	1	13188	3	N	24	124	1	5	8	50
							26	9									
06	20730	X	18763	-0-	-1967	-0-	692	1	18046	3	N	23	1	8			72
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36134	X	36134	-0-	-0-	-0-	1448	1	34572	3	N	104	2	8			145
							114	9									
02	33044	X	33044	-0-	-0-	-0-	1346	1	31582	3	N	105	214	1	2	8	34
							116	9									
03	38702	X	38702	-0-	-0-	-0-	1732	1	36937	3	N	30	3	8			61
							33	9									
04	34980	X	33792	-0-	-1188	-0-	1491	1	32217	3	N	76	3	8			134
							84	9									
05	36580	X	33754	-0-	-2826	-0-	1486	1	32229	3	N	35	61	1	5	8	103
							39	9									
06	37020	X	31478	-0-	-5542	-0-	1162	1	30316	3	N	-0-					103

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
01	13082	X	9887	-0-	-3195	-0-	290	1	9566	3	N	28	1	8			114
							31	9									
02	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	379	1	11276	3	N	16	1	8			129
							18	9									
03	11284	X	9521	-0-	-1763	-0-	445	1	9075	3	N	1	1	8			129
							1	9									
04	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	402	1	11234	3	N	1	1	8			129
							1	9									
05	12927	X	11703	-0-	-1224	-0-	341	1	11360	3	N	2	2	8			129
							2	9									
06	12510	X	11075	-0-	-1435	-0-	284	1	10791	3	N	-0-					129

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
01	18290	X	14131	-0-	-4159	-0-	657	1	13474	3	N	-0-					-0-
02	16184	X	12982	-0-	-3202	-0-	705	1	12277	3	N	-0-					-0-
03	16895	X	14114	-0-	-2781	-0-	621	1	13493	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	14033	-0-	-2107	-0-	708	1	13325	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	14289	-0-	-281	-0-	693	1	13596	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	13461	-0-	-459	-0-	653	1	12808	3	N	-0-					-0-

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
01	31837	X	26885	-0-	-4952	-0-	961	1	25812	3	N	102	182	1			58
							112	9									
02	28756	X	24387	-0-	-4369	-0-	1200	1	23126	3	N	55					113
							61	9									
03	29233	X	26082	-0-	-3151	-0-	1043	1	24971	3	N	62	114	1	15	8	46
							68	9									
04	27810	X	24257	-0-	-3553	-0-	1138	1	23032	3	N	79	14	8			111
							87	9									
05	28737	X	16248	-0-	-12489	-0-	780	1	15416	3	N	47	6	8			152
							52	9									
06	26130	X	2947	-0-	-23183	-0-	30	1	2914	3	N	3	106	1	3	8	46
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	1225	1	22214	3	N	-0-					95
02	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	759	1	19318	3	N	18					113
							20	9									
03	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	622	1	22186	3	N	15	83	1	4	8	41
							17	9									
04	22710	X	20383	-0-	-2327	-0-	705	1	19631	3	N	43	17	1	4	8	63
							47	9									
05	23467	X	21288	-0-	-2179	-0-	764	1	20504	3	N	18					81
							20	9									
06	22680	X	18497	-0-	-4183	-0-	645	1	17844	3	N	7					88
							8	9									

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

01	10757	X	9362	-0-	-1395	-0-	408	1	8954	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	7667	-0-	-1545	-0-	411	1	7256	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	8913	-0-	-1100	-0-	343	1	8570	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	8693	-0-	-997	-0-	394	1	8299	3	N	-0-					-0-
05	9610	X	8801	-0-	-809	-0-	495	1	8306	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	7947	-0-	-1113	-0-	421	1	7526	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

01	23870	X	20508	-0-	-3362	-0-	895	1	19613	3	N	-0-					-0-
02	20272	X	16364	-0-	-3908	-0-	878	1	15486	3	N	-0-					-0-
03	22444	X	20648	-0-	-1796	-0-	795	1	19853	3	N	-0-					-0-
04	21720	X	19657	-0-	-2063	-0-	892	1	18765	3	N	-0-					-0-
05	21173	X	19400	-0-	-1773	-0-	1091	1	18309	3	N	-0-					-0-
06	19980	X	17291	-0-	-2689	-0-	916	1	16375	3	N	-0-					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

01	12524	X	10289	-0-	-2235	-0-	476	1	9813	3	N	-0-					57
02	10416	X	8492	-0-	-1924	-0-	520	1	7940	3	N	29					86
							32	9									
03	10478	X	8255	-0-	-2223	-0-	579	1	7650	3	N	24	1	8			109
							26	9									
04	10080	X	7609	-0-	-2471	-0-	676	1	6933	3	N	-0-					109
05	10292	X	8173	-0-	-2119	-0-	815	1	7354	3	N	4	4	8			109
							4	9									
06	9960	X	7296	-0-	-2664	-0-	818	1	6477	3	N	1	1	8			109
							1	9									

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

01	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	845	1	28718	3	N	4	162	1			16
							4	9									
02	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	819	1	24203	3	N	-0-					16
03	26474	X	25939	-0-	-535	-0-	963	1	24955	3	N	19	7	8			28
							21	9									
04	25620	X	24969	-0-	-651	-0-	837	1	24124	3	N	7	3	8			32
							8	9									
05	26474	X	24882	-0-	-1592	-0-	706	1	24163	3	N	12	3	8			41
							13	9									
06	25620	X	23442	-0-	-2178	-0-	569	1	22872	3	N	1	1	8			41
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	539	1	18303	3	Y	19	44	1			35
							21	9									
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	536	1	15843	3	Y	8					43
							9	9									
03	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	707	1	18304	3	Y	12	5	8			50
							13	9									
04	24210	X	17110	-0-	-7100	-0-	573	1	16522	3	Y	14	1	8			63
							15	9									
05	25017	X	17163	-0-	-7854	-0-	487	1	16675	3	Y	1	39	1			25
							1	9									
06	18390	X	16391	-0-	-1999	-0-	398	1	15992	3	Y	1	1	8			25
							1	9									

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
01	40610	X	34192	-0-	-6418	-0-	435	1	33757	3	N	-0-					-0-
02	34972	X	32153	-0-	-2819	-0-	1215	1	30938	3	N	-0-					-0-
03	38719	X	35039	-0-	-3680	-0-	955	1	34084	3	N	-0-					-0-
04	37470	X	31234	-0-	-6236	-0-	1083	1	30151	3	N	-0-					-0-
05	37138	X	32899	-0-	-4239	-0-	1181	1	31718	3	N	-0-					-0-
06	34440	X	29569	-0-	-4871	-0-	1032	1	28537	3	N	-0-					-0-

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
01	13051	X	11534	-0-	-1517	-0-	338	1	11161	3	Y	32	2	8			167
							35	9									
02	11788	X	10207	-0-	-1581	-0-	332	1	9857	3	Y	16	112	1	1	8	70
							18	9									
03	12462	X	11427	-0-	-1035	-0-	415	1	11011	3	Y	1	1	8			70
							1	9									
04	11820	X	10723	-0-	-1097	-0-	370	1	10317	3	Y	33	1	8			102
							36	9									
05	12183	X	10545	-0-	-1638	-0-	307	1	10236	3	Y	2	2	8			102
							2	9									
06	11160	X	10213	-0-	-947	-0-	261	1	9946	3	Y	5	40	1			67
							6	9									

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
01	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	272	1	8977	3	Y	31	1	8			87
							34	9									
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	254	1	7550	3	Y	7	1	8			93
							8	9									
03	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	331	1	8767	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
04	8970	X	8353	-0-	-617	-0-	288	1	8052	3	Y	12	2	8			103
							13	9									
05	9269	X	8204	-0-	-1065	-0-	239	1	7964	3	Y	1	1	8			103
							1	9									
06	8970	X	7346	-0-	-1624	-0-	188	1	7156	3	Y	2	33	1			72
							2	9									

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

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
01	16709	X	13116	-0-	-3593	-0-	361	1	12635	3	N	109					164
							120	9									
02	15092	X	13543	-0-	-1549	-0-	666	1	12799	3	N	71	192	1			43
							78	9									
03	16244	X	14905	-0-	-1339	-0-	600	1	14303	3	N	2	2	8			43
							2	9									
04	15540	X	13266	-0-	-2274	-0-	659	1	12577	3	N	27					70
							30	9									
05	15810	X	14255	-0-	-1555	-0-	682	1	13537	3	N	33	1	8			102
							36	9									
06	14520	X	13904	-0-	-616	-0-	674	1	13187	3	N	39	1	8			140
							43	9									

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

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
01	14260	X	12433	-0-	-1827	-0-	355	1	12065	3	Y	12	25	1			22
							13	9									
02	12768	X	11012	-0-	-1756	-0-	360	1	10646	3	Y	5					27
							6	9									
03	13547	X	10595	-0-	-2952	-0-	393	1	10191	3	Y	10	5	8			32
							11	9									
04	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	453	1	13060	3	Y	9	1	8			40
							10	9									
05	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	360	1	12331	3	Y	1	25	1			16
							1	9									
06	12030	X	9449	-0-	-2581	-0-	229	1	9219	3	Y	1	1	8			16
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

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
01	16926	X	14940	-0-	-1986	-0-	436	1	14409	3	Y	86	1	8			186
							95	9									
02	14952	X	13593	-0-	-1359	-0-	441	1	13110	3	Y	38	189	1	1	8	34
							42	9									
03	16027	X	15228	-0-	-799	-0-	553	1	14665	3	Y	9	1	8			42
							10	9									
04	15030	X	14035	-0-	-995	-0-	484	1	13519	3	Y	29	2	8			69
							32	9									
05	15531	X	14312	-0-	-1219	-0-	417	1	13888	3	Y	6	1	8			74
							7	9									
06	14730	X	13710	-0-	-1020	-0-	350	1	13316	3	Y	40					114
							44	9									

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

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
01	27931	X	22205	-0-	-5726	-0-	1033	1	21172	3	N	-0-					-0-
02	24276	X	21180	-0-	-3096	-0-	1150	1	20030	3	N	-0-					-0-
03	26691	X	21903	-0-	-4788	-0-	964	1	20939	3	N	-0-					-0-
04	25680	X	22804	-0-	-2876	-0-	1151	1	21653	3	N	-0-					-0-
05	24769	X	22524	-0-	-2245	-0-	1092	1	21432	3	N	-0-					-0-
06	22680	X	21288	-0-	-1392	-0-	1032	1	20256	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	43470	-0-	-2813	-0-	550	1	42685	3	N	214	184	1	1	8	137
							235	9									
02	54628	X	54628	-0-	-0-	-0-	2059	1	52423	3	N	133	111	1	1	8	158
							146	9									
03	58890	X	58890	-0-	-0-	-0-	1602	1	57160	3	N	116	215	1	21	8	38
							128	9									
04	56471	X	56471	-0-	-0-	-0-	1953	1	54362	3	N	142	1	1	25	8	154
							156	9									
05	56430	X	56430	-0-	-0-	-0-	2020	1	54248	3	N	147	180	1	37	8	84
							162	9									
06	54450	X	50225	-0-	-4225	-0-	1749	1	48380	3	N	87	6	8			165
							96	9									

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	13155	-0-	-2872	-0-	574	1	12581	3	N	-0-					-0-
02	14392	X	12895	-0-	-1497	-0-	692	1	12203	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	15678	-0-	-256	-0-	604	1	15074	3	N	-0-					-0-
04	13950	X	12538	-0-	-1412	-0-	569	1	11969	3	N	-0-					-0-
05	14291	X	12657	-0-	-1634	-0-	712	1	11945	3	N	-0-					-0-
06	15180	X	12200	-0-	-2980	-0-	646	1	11554	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	18095	-0-	-12502	-0-	546	1	17549	3	N	-0-					9
02	21392	X	14477	-0-	-6915	-0-	569	1	13908	3	N	-0-					9
03	21824	X	18285	-0-	-3539	-0-	527	1	17758	3	N	-0-					9
04	21120	X	18317	-0-	-2803	-0-	652	1	17532	3	N	121	89	1			41
							133	9									
05	20894	X	18864	-0-	-2030	-0-	690	1	18157	3	N	15	15	8			41
							17	9									
*06	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	590	1	17564	3	N	1	1	8			41
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	8298	-0-	-4474	-0-	243	1	8018	3	Y	34					95
							37	9									
02	9576	X	8697	-0-	-879	-0-	283	1	8404	3	Y	9	59	1	1	8	44
							10	9									
03	9951	X	9456	-0-	-495	-0-	343	1	9098	3	Y	14	1	8			57
							15	9									
04	9630	X	8769	-0-	-861	-0-	303	1	8457	3	Y	8	1	8			64
							9	9									
05	9951	X	8313	-0-	-1638	-0-	242	1	8070	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
06	9330	X	8226	-0-	-1104	-0-	210	1	7999	3	Y	15					79
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	16344	-0-	-2318	-0-	878	1 6 9	15460	3	N	5					185
02	16856	X	13503	-0-	-3353	-0-	869	1 2 9	12632	3	N	2					187
03	18662	X	15527	-0-	-3135	-0-	902	1 26 9	14599	3	N	24	191	1	7	8	13
04	17940	X	14111	-0-	-3829	-0-	885	1 6 9	13220	3	N	5	5	8			13
05	17515	X	14759	-0-	-2756	-0-	931	1 3 9	13825	3	N	3	3	8			13
06	15810	X	13905	-0-	-1905	-0-	850	1	13055	3	N	-0-					13

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5547	-0-	-2916	-0-	162	1 24 9	5361	3	Y	22					77
02	5348	X	5092	-0-	-256	-0-	166	1 1 9	4925	3	Y	1	1	8			77
03	5921	X	5752	-0-	-169	-0-	209	1 1 9	5542	3	Y	1	1	8			77
04	5640	X	5224	-0-	-416	-0-	180	1 6 9	5038	3	Y	5	1	8			81
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	155	1 1 9	5180	3	Y	1	1	8			81
06	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	129	1 2 9	4901	3	Y	2	59	1			24

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
01	48205	X	40350	-0-	-7855	-0-	1170	1 7 9	39173	3	N	6					131
02	42420	X	34813	-0-	-7607	-0-	1130	1 6 9	33677	3	N	5					136
03	45260	X	39393	-0-	-5867	-0-	1405	1 4 9	37984	3	N	4	1	8			139
04	41700	X	35424	-0-	-6276	-0-	1197	1 3 9	34224	3	N	3	3	8			139
05	40920	X	35243	-0-	-5677	-0-	1003	1 7 9	34233	3	N	6	1	8			144
06	39060	X	32996	-0-	-6064	-0-	808	1 1 9	32187	3	N	1	1	8			144

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
01	30163	X	26058	-0-	-4105	-0-	1259	1 58 9	24741	3	Y	53	70	1			126
02	27244	X	18716	-0-	-8528	-0-	706	1 41 9	17969	3	Y	37	74	1			89
03	30163	X	22165	-0-	-7998	-0-	603	1 33 9	21529	3	Y	30	3	8			116
04	28230	X	18939	-0-	-9291	-0-	655	1 45 9	18239	3	Y	41	112	1	6	8	39
05	26071	X	17701	-0-	-8370	-0-	634	1 39 9	17028	3	Y	35	4	8			70
06	25230	X	16114	-0-	-9116	-0-	561	1 32 9	15521	3	Y	29					99

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
01	25482	X	16382	-0-	-9100	-0-	715	1	15667	3	N	-0-					-0-
02	16856	X	12581	-0-	-4275	-0-	675	1	11906	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	16393	-0-	-1029	-0-	631	1	15762	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	15036	-0-	-1434	-0-	682	1	14354	3	N	-0-					-0-
05	16368	X	12992	-0-	-3376	-0-	731	1	12261	3	N	-0-					-0-
06	15870	X	12191	-0-	-3679	-0-	646	1	11545	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

01	156895	X	156895	-0-	-0-	-0-	1430	1	154664	3	N	728	614	1			172
							801	9									
02	141540	X	134561	-0-	-6979	-0-	2395	1	131481	3	N	623	557	1			238
							685	9									
03	156891	X	135014	-0-	-21877	-0-	947	1	133365	3	N	638	663	1	15	8	198
							702	9									
04	151830	X	129144	-0-	-22686	-0-	1704	1	126872	3	N	516	599	1	11	8	104
							568	9									
05	156891	X	127658	-0-	-29233	-0-	1728	1	125302	3	N	571	466	1			209
							628	9									
06	151830	X	116441	-0-	-35389	-0-	1194	1	114743	3	N	458	441	1			226
							504	9									

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

01	5735	X	4641	-0-	-1094	-0-	225	1	4416	3	N	-0-					42
02	4788	X	3090	-0-	-1698	-0-	116	1	2962	3	N	11					53
							12	9									
03	5084	X	2551	-0-	-2533	-0-	69	1	2463	3	N	17	2	8			68
							19	9									
04	4770	X	2417	-0-	-2353	-0-	82	1	2292	3	N	39	4	1			103
							43	9									
05	4650	X	1874	-0-	-2776	-0-	66	1	1782	3	N	24	106	1			21
							26	9									
06	4500	X	2520	-0-	-1980	-0-	87	1	2410	3	N	21					42
							23	9									

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

01	24273	X	16650	-0-	-7623	-0-	212	1	16436	3	N	2					113
							2	9									
02	19628	X	18912	-0-	-716	-0-	714	1	18184	3	N	13	78	1			48
							14	9									
03	21731	X	19692	-0-	-2039	-0-	536	1	19136	3	N	18	15	8			51
							20	9									
04	21030	X	17083	-0-	-3947	-0-	591	1	16464	3	N	25	25	8			51
							28	9									
05	20925	X	17733	-0-	-3192	-0-	636	1	17079	3	N	16	4	8			63
							18	9									
06	20250	X	14917	-0-	-5333	-0-	520	1	14393	3	N	4	4	8			63
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

01	20026	X	9649	-0-	-10377	-0-	421	1	9228	3	N	-0-					-0-
02	15876	X	9811	-0-	-6065	-0-	526	1	9285	3	N	-0-					-0-
03	17577	X	13039	-0-	-4538	-0-	502	1	12537	3	N	-0-					-0-
04	17010	X	11392	-0-	-5618	-0-	517	1	10875	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	11298	-0-	-3272	-0-	635	1	10663	3	N	-0-					-0-
06	12630	X	11707	-0-	-923	-0-	620	1	11087	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

01	48732	X	39124	-0-	-9608	-0-	498	1	38626	3	N	-0-					-0-
02	41644	X	41644	-0-	-0-	-0-	1574	1	40070	3	N	-0-					-0-
03	45163	X	45163	-0-	-0-	-0-	1231	1	43932	3	N	-0-					-0-
04	41411	X	41411	-0-	-0-	-0-	1436	1	39975	3	N	-0-					-0-
05	46097	X	41219	-0-	-4878	-0-	1480	1	39739	3	N	-0-					-0-
06	44610	X	37483	-0-	-7127	-0-	1308	1	36175	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

01	67611	X	55367	-0-	-12244	-0-	702	1	54486	3	N	163	120	1	1	8	123
							179	9									
02	70092	X	70092	-0-	-0-	-0-	2645	1	67345	3	N	93	116	1	6	8	94
							102	9									
03	72031	X	72031	-0-	-0-	-0-	1958	1	69891	3	N	165	189	1	9	8	61
							182	9									
04	63481	X	63481	-0-	-0-	-0-	2199	1	61206	3	N	69	54	1	13	8	63
							76	9									
05	77717	X	62342	-0-	-15375	-0-	2229	1	59854	3	N	235	192	1	9	8	97
							259	9									
06	75090	X	54856	-0-	-20234	-0-	1910	1	52836	3	N	100	6	8			191
							110	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	71	1	499	3	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	63	1	455	3	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	3	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	86	1	536	3	N	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	112	1	504	3	N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	89	1	478	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	990	3	Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	60	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	96	1	876	3	Y	-0-					-0-
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	105	1	916	3	Y	-0-					-0-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	104	1	1231	3	Y	5					5
							6	9									

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	2	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	5	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	28	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	47	1	427	3	Y	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	Y	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	4					4
							4	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	-0-					6
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	-0-					6
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					6
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	62	1	452	3	N	-0-					6
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	75	1	519	3	N	-0-					6
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	3	N	-0-	1	7			5

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	3	Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-			-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	17	1	124	3	N	-0-			-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	-0-			-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-			-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	77	1	355	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	89	1	308	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	136	1	301	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	129	1	290	3	Y	-0-			-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	83	1	211	3	Y	-0-			-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	110	1	325	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	157	1	203	3	N	-0-			-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	9	1	256	3	N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	343	3	N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	89	1	389	3	N	-0-			-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	3	N	-0-			-0-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	36	1	276	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-

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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	53	1	261	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	28	1	245	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	27	1	255	3	N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	N	-0-					-0-

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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	74	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	28	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					-0-

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
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	56	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	78	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	95	1	909	3	Y	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	854	3	Y	-0-					-0-

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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	3	N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	70	1	668	3	N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	3	N	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	76	1	766	3	N	-0-					-0-

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
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	N	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	3	N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	N	-0-					-0-

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
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	122	1	416	3	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	N	-0-					-0-
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	60	1	651	3	N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	863	3	N	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	138	1	787	3	N	-0-					-0-
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	96	1	721	3	N	-0-					-0-

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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	66	1	323	3	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	55	1	552	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	74	1	516	3	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	463	3	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	69	1	469	3	N	-0-					-0-
04	570	N	86	-0-	-484	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	148	1	664	3	N	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	3	N	-0-					-0-

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
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	147	1	499	3	N	-0-					-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	40	1	443	3	N	-0-					-0-
03	713	N	515	-0-	-198	-0-	43	1	472	3	N	-0-					-0-
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	59	1	441	3	N	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	77	1	439	3	N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	58	1	437	3	N	-0-					-0-

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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	76	1	258	3	N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	29	1	320	3	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	3	N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	36	1	265	3	N	-0-					-0-

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
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	140	1	476	3	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	68	1	757	3	N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	83	1	903	3	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	108	1	817	3	N	-0-					-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	137	1	781	3	N	-0-					-0-
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	100	1	745	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

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-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	197	1	1387	3	N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	225	1	1617	3	N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	263	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	190	-0-	-1340	-0-	26	1	164	3	N	-0-					-0-
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	459	1	2068	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	308	1	1659	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

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-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	3	N	-0-					-0-
04	330	N	52	-0-	-278	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	138	1	620	3	N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	60	1	322	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	464	3	N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	70	1	500	3	N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	77	1	527	3	N	-0-					-0-
04	510	N	82	-0-	-428	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	106	1	475	3	N	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	95	1	513	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	3	N	-0-			-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	31	1	107	3	N	-0-			-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	38	1	85	3	N	-0-			-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	34	1	77	3	N	-0-			-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	3	N	-0-			-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	23	1	68	3	N	-0-			-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	340	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	158	1	204	3	N	-0-			-0-
02	308	N	105	-0-	-203	-0-	4	1	101	3	N	-0-			-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	34	1	279	3	N	-0-			-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	57	1	248	3	N	-0-			-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	N	-0-			-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	31	1	235	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	170	1	1269	3	N	-0-			1
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	22	1	1231	3	N	-0-			1
03	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			N	-0-	1 1		-0-
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	22	1	1270	3	N	-0-			-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	105	1	1174	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	3			N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	3	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	5	1	286	3	Y	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	498	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	477	3	N	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	N	-0-					-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	32	1	430	3	N	-0-					-0-

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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	51	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	13	1	28	3	Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	Y	-0-					-0-

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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	507	3	N	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	52	1	474	3	N	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	3	N	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	N	-0-					-0-

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
01	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	361	1	2533	3	Y	10					10
							11	9									
02	2884	X	2347	-0-	-537	-0-	286	1	2059	3	Y	2					12
							2	9									
03	3193	X	2844	-0-	-349	-0-	363	1	2469	3	Y	11					23
							12	9									
04	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	367	1	2275	3	Y	-0-					23
05	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	502	1	2259	3	Y	-0-					23
06	2820	X	1948	-0-	-872	-0-	305	1	1643	3	Y	-0-					23

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
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	427	1	2995	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2807	-0-	-301	-0-	343	1	2464	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	399	1	2714	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	435	1	2697	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3047	-0-	-456	-0-	554	1	2493	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2382	-0-	-918	-0-	373	1	2009	3	Y	-0-					-0-

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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	131	1	102	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	119	1	64	3	N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	128	1	91	3	N	-0-					-0-
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	47	1	84	3	N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	3	N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	95	1	50	3	N	-0-					-0-

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
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	154	1	1080	3	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	125	1	901	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	141	1	956	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	145	1	897	3	N	-0-					-0-
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	194	1	873	3	N	8					8
							9	9									
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	149	1	801	3	N	-0-					8

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
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	73	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	72	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	70	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	45	1	82	3	Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	40	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	66	1	35	3	Y	-0-					-0-

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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	38	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	166	-0-	-226	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	151	1	1451	3	Y	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	99	1	994	3	Y	-0-					-0-

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
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	137	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	71	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	218	1	1911	3	Y	-0-					-0-
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	270	1	2596	3	Y	-0-					-0-
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	172	1	2219	3	Y	-0-					-0-
*06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	216	1	2167	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	381	3	Y	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	139	1	680	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	N	-0-					-0-
03	930	N	303	-0-	-627	-0-	31	1	272	3	N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	91	1	879	3	N	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	74	1	964	3	N	-0-					-0-
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	934	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	46	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	467	-0-	-153	-0-	48	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	178	1	1708	3	Y	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	104	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	131	1	1314	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	147	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	621	-0-	-163	-0-	56	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	130	1	1139	3	Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	149	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	93	1	1198	3	Y	-0-					-0-
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	111	1	1112	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

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-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	85	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	409	-0-	-67	-0-	37	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	82	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	799	3	Y	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	819	3	Y	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	94	1	948	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	476	3	Y	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

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-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	59	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	51	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	114	1	1005	3	Y	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	164	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	101	1	1306	3	Y	-0-					-0-
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	128	1	1288	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	904	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1361	-0-	-207	-0-	885	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	958	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	596	-0-	-964	-0-	213	1	383	3	Y	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	269	1	463	3	Y	-0-					-0-
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1089	1	571	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	49	1	348	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	3	N	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	48	1	298	3	N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	58	1	264	3	N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	47	1	251	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	84	1	587	3	N	-0-					12
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	84	1	600	3	N	-0-					12
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	82	1	560	3	N	-0-					12
04	660	N	481	-0-	-179	-0-	67	1	414	3	N	-0-					12
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	86	1	389	3	N	-0-					12
06	630	N	375	-0-	-255	-0-	59	1	316	3	N	-0-					12

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	45	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	64	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	40	1	250	3	Y	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	109	1	489	3	Y	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	75	1	407	3	Y	-0-					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	59	1	75	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	21	1	95	3	N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	14	1	531	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	40	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	Y	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	549	3	Y	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	3	Y	-0-					-0-

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
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	93	1	657	3	N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	87	1	622	3	N	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	89	1	605	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	113	1	698	3	N	-0-					-0-
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	186	1	838	3	N	-0-					-0-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	130	1	702	3	N	-0-					-0-

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
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	118	1	826	3	N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	164	1	1175	3	N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	323	1	2200	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3103	-0-	103	103	431	1	2672	3	N	-0-					-0-
*05	2200	N	2097	-0-	-103	-0-	381	1	1716	3	N	-0-					-0-
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	308	1	1661	3	N	-0-					-0-

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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	85	1	593	3	N	-0-					5
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	77	1	553	3	N	-0-					5
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	194	1	1318	3	N	-0-					5
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	320	1	1987	3	N	-0-					5
*05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	376	1	1695	3	N	1					6
							1	9									
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	259	1	1399	3	N	-0-					6

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
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	133	1	935	3	N	-0-					45
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	118	1	851	3	N	-0-					45
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	123	1	838	3	N	-0-					45
04	1020	N	875	-0-	-145	-0-	121	1	754	3	N	-0-					45
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	207	1	931	3	N	-0-					45
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	227	1	1223	3	N	-0-					45

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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	155	1	200	3	N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	10	1	296	3	N	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	33	1	270	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	63	1	275	3	N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	3	N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	32	1	248	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	6	1	355	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	445	3	N	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	617	3	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	107	1	754	3	N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	196	1	1412	3	N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	147	1	1001	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	115	1	711	3	N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	120	1	542	3	N	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	101	1	543	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	18	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	15	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	8	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	139	-0-	-233	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	96	1	598	3	Y	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	129	1	580	3	Y	-0-					-0-
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	154	1	830	3	Y	-0-					-0-

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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	572	3	Y	-0-					13
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-					13
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					13
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	472	3	Y	-0-					13
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	460	3	Y	-0-	13	1			-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	-0-					-0-

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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	35	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	24	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	22	1	50	3	Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	Y	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	80	1	362	3	Y	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	Y	-0-					-0-

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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	145	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	185	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	268	1	591	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	238	1	535	3	Y	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	222	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	170	1	501	3	Y	-0-					-0-

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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	93	-0-	-159	-0-	21	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	114	-0-	-134	-0-	36	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	36	1	82	3	Y	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	41	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	28	1	83	3	Y	-0-					-0-

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
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	82	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	101	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	355	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	621	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	579	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	421	1	1242	3	Y	-0-					-0-

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
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	90	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	107	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	150	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	247	-0-	-233	-0-	76	1	171	3	Y	-0-					-0-
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	126	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	83	1	246	3	Y	-0-					-0-

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
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	158	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	194	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	350	1	774	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	305	1	684	3	Y	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	267	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	223	1	657	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	80	1	753	3	Y	-0-					21
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	660	3	Y	3	1	8			23
							3	9									
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	56	1	675	3	Y	-0-					23
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	3	Y	-0-					23
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	3	Y	-0-	23	1			-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	130	1	568	3	Y	-0-					-0-

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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					7
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	2					9
							2	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					9
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					9
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	35	1	155	3	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	Y	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	3	Y	-0-					-0-

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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	61	1	280	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	70	1	246	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	125	1	275	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	117	1	264	3	N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	109	1	275	3	N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	92	1	271	3	N	-0-					-0-

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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	113	1	522	3	N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	128	1	447	3	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	252	1	555	3	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	245	1	551	3	N	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	225	1	571	3	N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	200	1	590	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	85	1	593	3	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	471	3	N	-0-					-0-
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	69	1	469	3	N	-0-					-0-
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	71	1	439	3	N	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	115	1	516	3	N	-0-					-0-
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	72	1	387	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	47	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	3	Y	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	Y	-0-					-0-

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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	105	1	135	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	41	1	183	3	N	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	N	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	N	-0-					-0-

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
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	111	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	107	1	944	3	Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	106	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	71	1	921	3	Y	-0-					-0-
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	87	1	875	3	Y	-0-					-0-

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
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	713	3	Y	-0-					-0-
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	78	1	752	3	Y	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	Y	-0-					-0-

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
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					1
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					1
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					1
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-

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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	4	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	2	1	227	3	Y	-0-					-0-

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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	7	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	4	1	392	3	Y	-0-					-0-

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
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	956	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	14	1	806	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	7	1	620	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	N	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	3	Y	-0-					-0-

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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-

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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-

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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	581	3	Y	-0-					-0-

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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	64	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	712	3	Y	-0-					-0-
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	76	1	742	3	Y	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	612	3	Y	-0-					-0-

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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	161	-0-	-259	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	Y	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	557	3	Y	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	54	1	506	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	513	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	7	1	414	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	4	1	390	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	49	1	927	3	Y	-0-					1
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	1096	3	Y	-0-					1
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	61	1	988	3	Y	-0-					1
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	3	Y	-0-					1
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	26	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	47	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	42	1	256	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	63	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	66	1	345	3	Y	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	352	3	Y	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	78	1	336	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	3	Y	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	86	1	593	3	Y	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					6
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					6
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	468	3	Y	1					6
							1	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	2	1	8			7
							2	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	2					9
							2	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	Y	-0-					9
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	4					13
							4	9									
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	697	3	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	65	1	592	3	Y	-0-					-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	67	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	34	1	456	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

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-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	10	1	392	3	Y	2					17
							2	9									
02	308	X	295	-0-	-13	-0-	16	1	278	3	Y	1					18
							1	9									
03	341	X	238	-0-	-103	-0-	18	1	219	3	Y	1					19
							1	9									
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	28	1	256	3	Y	-0-					19
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	Y	3					22
							3	9									
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					22

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					12
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					12
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			Y	-0-					12
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					12
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-	5	1			7
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	15	1	1433	3	Y	-0-					7

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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

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-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

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-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					7
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					7
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					7
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					7
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	3	1			4
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					4

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	1	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	10	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	7	1	622	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	6	1	4374	3	Y	-0-					15
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	69	1	3940	3	Y	-0-					15
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			Y	-0-					15
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4494	3	1	9	Y	1					16
*05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			Y	-0-					16
*06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	46	1	4358	3	Y	-0-					16

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-

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
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-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	5	1	90	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	6	1	523	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					5
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	2	1			3
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-

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
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	790	3	Y	-0-					8
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	12	1	695	3	Y	-0-					8
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					8
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			Y	-0-					8
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-	4	1			4
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	8	1	752	3	Y	-0-					4

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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					-0-

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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	4	1	225	3	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	3	N	-0-					-0-

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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	69	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	9	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	10	1	572	3	Y	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	36	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	49	1	253	3	Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	296	3	Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	3	Y	-0-					-0-

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
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	3	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	509	3	N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	9	1	520	3	N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	N	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	52	1	644	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	64	1	589	3	Y	-0-					-0-
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					-0-

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
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	3	Y	-0-					-0-

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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	3	Y	-0-					-0-

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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	4	1	199	3	Y	2					3
							2	9									
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	3	1	9	Y	1					4
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					4
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1					5
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	Y	1					6
							1	9									

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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	Y	1	1	8			4
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	5	1	264	3	Y	3	1	8			6
							3	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2					8
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1					9
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1					10
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	297	3	Y	2					12
							2	9									

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
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	2					2
							2	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	Y	2					4
							2	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1					5
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					6
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1					7
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	Y	1					8
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					3
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	3	1	198	3	Y	2					5
							2	9									
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	195	3	1	9	Y	1					6
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			Y	-0-					6
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1					7
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	1					8
							1	9									

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
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	86	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	70	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	103	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	468	-0-	-192	-0-	65	1	403	3	Y	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	148	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	267	-0-	-483	-0-	42	1	225	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	Y	-0-					5
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	518	3	Y	6					11
							7	9									
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	561	3	3	9	Y	3					14
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					14
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	3	1	9	Y	1					15
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	654	3	Y	1					16
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					3
02	364	N	227	-0-	-137	-0-	4	1	221	3	Y	2					5
							2	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	3	2	9	Y	2					7
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					7
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	3	1	9	Y	1					8
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	435	3	Y	1					9
							1	9									

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	1	1	645	3	N	-0-					8
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	9	1	539	3	N	-0-					8
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	3	8	9	N	7					15
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	3	3	9	N	3					18
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					18
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	7	1	613	3	N	-0-					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	Y	-0-					2
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	16	1	918	3	Y	10					12
							11	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	Y	4					16
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					16
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	Y	1					17
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	7	1	659	3	Y	1					18
							1	9									

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
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	3	Y	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	31	1	1772	3	Y	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	21	1	1967	3	Y	-0-					-0-

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
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	94	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	75	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	204	1	1391	3	Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	119	1	738	3	Y	-0-					-0-
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	255	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	211	1	1139	3	Y	-0-					-0-

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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					15
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					15
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					15
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			Y	-0-					15
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					15
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	3	1	318	3	Y	-0-					15

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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	8	1	760	3	Y	-0-					-0-

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
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	84	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	68	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	89	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	96	1	501	3	Y	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	370	3	Y	-0-					-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	133	1	572	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-

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
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	13	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	43	1	665	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	65	1	599	3	Y	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	73	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	41	1	486	3	Y	4					4
							4	9									

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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	Y	-0-					-0-

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-

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
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	116	1	1303	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1290	-0-	-110	-0-	105	1	1185	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	114	1	1208	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	104	1	1267	3	N	-0-					-0-
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	116	1	1216	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	30	1	1090	3	N	-0-					-0-

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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2					9
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	5	1	285	3	Y	-0-					9
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					9
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	316	3	2	9	Y	2					11
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					11
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	3	Y	-0-					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	6	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					-0-

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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	3	Y	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	476	3	Y	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	Y	4					4
							4	9									

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-

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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	-0-					-0-

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
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	1	1	618	3	Y	-0-					8
02	728	N	531	-0-	-197	-0-	9	1	522	3	Y	-0-					8
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					8
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					8
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					8
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	10	1	928	3	Y	-0-					8

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					3
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	3	1	143	3	Y	4					7
							4	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	Y	1					8
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					8
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					9
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	1	1	141	3	Y	1					10
							1	9									

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
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
02	420	N	283	-0-	-137	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-					-0-
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
01	6355	X	5763	-0-	-592	-0-	152	1	5610	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5516	X	5020	-0-	-496	-0-	248	1	4771	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	228	1	5383	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5380	-0-	-230	-0-	63	1	5317	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5032	-0-	-734	-0-	194	1	4838	3	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5036	-0-	-544	-0-	90	1	4946	3	Y	-0-					-0-

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
01	6944	X	5673	-0-	-1271	-0-	707	1	4966	3	N	-0-					102
02	6048	X	5815	-0-	-233	-0-	710	1	5104	3	N	1	1	8			102
							1	9									
03	6572	X	5899	-0-	-673	-0-	755	1	5144	3	N	-0-					102
04	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	915	1	5675	3	N	6					108
							7	9									
05	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	1174	1	5285	3	N	-0-					108
06	6240	X	5674	-0-	-566	-0-	888	1	4786	3	N	-0-					108

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
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	153	1	1074	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	223	1	1604	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	126	-0-	-773	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	199	1	1236	3	Y	-0-					-0-
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	333	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	84	1	451	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	158	1	3271	3	N	25	1	8			97
							28	9									
02	3276	X	3186	-0-	-90	-0-	100	1	3073	3	N	12	35	1	1	8	73
							13	9									
03	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	139	1	3190	3	N	8	45	1			36
							9	9									
04	3390	X	3210	-0-	-180	-0-	206	1	2992	3	N	11					47
							12	9									
05	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	211	1	3113	3	N	10	24	1			33
							11	9									
06	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	3093	3	6	9	N	5					38

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
01	5115	X	4533	-0-	-582	-0-	119	1	4392	3	Y	20	43	1	1	8	29
							22	9									
02	4452	X	4029	-0-	-423	-0-	199	1	3824	3	Y	5					34
							6	9									
03	4805	X	4289	-0-	-516	-0-	173	1	4098	3	Y	16	45	1			5
							18	9									
04	4470	X	4097	-0-	-373	-0-	48	1	4041	3	Y	7					12
							8	9									
05	4557	X	4053	-0-	-504	-0-	156	1	3895	3	Y	2					14
							2	9									
06	4380	X	3824	-0-	-556	-0-	68	1	3742	3	Y	13					27
							14	9									

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
01	7843	X	7205	-0-	-638	-0-	189	1	7004	3	Y	11					13
							12	9									
02	6944	X	6367	-0-	-577	-0-	314	1	6051	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
03	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	280	1	6615	3	Y	10					14
							11	9									
04	7260	X	6696	-0-	-564	-0-	78	1	6615	3	Y	3	16	1			1
							3	9									
05	7223	X	7188	-0-	-35	-0-	276	1	6906	3	Y	5					6
							6	9									
*06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	126	1	6884	3	Y	1					7
							1	9									

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	192	1	3241	3	N	10					73
							11	9									
02	3472	X	3215	-0-	-257	-0-	360	1	2836	3	N	17	69	1	1	8	20
							19	9									
03	3844	X	2954	-0-	-890	-0-	268	1	2686	3	N	-0-					20
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	850	1	3871	3	N	-0-					20
*05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	682	1	4237	3	N	17					37
							19	9									
*06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	401	1	3857	3	N	-0-					37

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4573	-0-	-77	-0-	775	1	3798	3	N	-0-					1
02	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	365	1	3714	3	N	-0-					1
03	4650	X	4047	-0-	-603	-0-	414	1	3633	3	N	-0-					1
04	4500	X	3851	-0-	-649	-0-	363	1	3488	3	N	-0-					1
*05	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	313	1	4045	3	N	-0-					1
06	4440	X	4193	-0-	-247	-0-	379	1	3814	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	956	3	128	9	Y	116	164	1	1	8	47
02	1288	N	739	-0-	-549	-0-	659	3	80	9	Y	73	68	1	1	8	51
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	896	3	97	9	Y	88	86	1			53
04	1050	N	436	-0-	-614	-0-	410	3	26	9	Y	24					77
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1379	3	109	9	Y	99	121	1			55
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	921	3	Y	80					135
							88	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	1	1	718	3	Y	-0-					73
02	896	N	733	-0-	-163	-0-	13	1	720	3	Y	-0-					73
03	1023	N	917	-0-	-106	-0-	909	3	8	9	Y	7					80
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					80
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	3	9	9	Y	8					88
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	12	1	1101	3	Y	1	52	1			37
							1	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	147	1	5435	3	Y	14	42	1			20
							15	9									
02	5516	X	4963	-0-	-553	-0-	244	1	4705	3	Y	13					33
							14	9									
03	5859	X	5470	-0-	-389	-0-	221	1	5238	3	Y	10					43
							11	9									
04	5490	X	5172	-0-	-318	-0-	60	1	5097	3	Y	14					57
							15	9									
05	5611	X	5273	-0-	-338	-0-	203	1	5063	3	Y	6					63
							7	9									
06	5430	X	4981	-0-	-449	-0-	89	1	4892	3	Y	-0-					63

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4273	-0-	-2609	-0-	112	1	4155	3	N	5	5	8			53
							6	9									
02	6104	X	4834	-0-	-1270	-0-	238	1	4590	3	N	5	3	8			55
							6	9									
03	6665	X	2494	-0-	-4171	-0-	101	1	2393	3	N	-0-					55
04	6330	X	85	-0-	-6245	-0-	1	1	84	3	N	-0-					55
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					55
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					55

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	1287	1	12118	3	N	102	85	1	1	8	93
							112	9									
02	12852	X	11784	-0-	-1068	-0-	1153	1	10579	3	N	47	88	1	1	8	51
							52	9									
03	14229	X	12650	-0-	-1579	-0-	1283	1	11350	3	N	15	44	1			22
							17	9									
04	13770	X	11905	-0-	-1865	-0-	1110	1	10754	3	N	37	59	1			-0-
							41	9									
05	13919	X	12092	-0-	-1827	-0-	1332	1	10673	3	N	79	41	1			38
							87	9									
06	13080	X	11392	-0-	-1688	-0-	1130	1	10258	3	N	4					42
							4	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	102	1	3763	3	Y	13	8	1			6
							14	9									
02	3864	X	2838	-0-	-1026	-0-	140	1	2692	3	Y	5					11
							6	9									
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	175	1	4137	3	Y	13	19	1			5
							14	9									
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	61	1	5187	3	Y	6					11
							7	9									
*05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	249	1	6223	3	Y	1					12
							1	9									
06	4200	X	3392	-0-	-808	-0-	61	1	3328	3	Y	3					15
							3	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6416	-0-	-1086	-0-	241	1	6174	3	N	1	1	8			13
							1	9									
02	6776	X	6237	-0-	-539	-0-	470	1	5764	3	N	3	1	8			15
							3	9									
03	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	755	1	6510	3	N	81	65	1			31
							89	9									
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	878	1	6028	3	N	7					38
							8	9									
*05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	1071	1	6251	3	N	7					45
							8	9									
06	7110	X	6957	-0-	-153	-0-	1132	1	5822	3	N	3					48
							3	9									

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	1309	1	12330	3	N	24	72	1	2	8	37
							26	9									
02	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	1152	1	10577	3	N	7	1	8			43
							8	9									
03	12834	X	12712	-0-	-122	-0-	1290	1	11420	3	N	2					45
							2	9									
04	12420	X	11863	-0-	-557	-0-	1109	1	10750	3	N	4	24	1			25
							4	9									
05	12834	X	12110	-0-	-724	-0-	1343	1	10767	3	N	-0-					25
06	12420	X	11601	-0-	-819	-0-	1152	1	10449	3	N	-0-					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	76	1	2799	3	Y	6	9	1	3	8	7
							7	9									
02	2968	X	2501	-0-	-467	-0-	123	1	2378	3	Y	-0-					7
03	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	116	1	2744	3	Y	2					9
							2	9									
04	3060	X	2586	-0-	-474	-0-	30	1	2550	3	Y	5					14
							6	9									
*05	3038	X	2563	-0-	-475	-0-	99	1	2464	3	Y	-0-					14
06	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	48	1	2631	3	Y	-0-					12

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
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	308	1	11394	3	Y	4	19	1			16
							4	9									
02	8372	X	8093	-0-	-279	-0-	399	1	7688	3	Y	5					21
							6	9									
03	9269	X	5959	-0-	-3310	-0-	242	1	5714	3	Y	3					24
							3	9									
04	11340	X	6351	-0-	-4989	-0-	74	1	6268	3	Y	8					32
							9	9									
05	11718	X	5792	-0-	-5926	-0-	223	1	5569	3	Y	-0-					32
06	11340	X	4428	-0-	-6912	-0-	79	1	4349	3	Y	-0-					32

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
01	11718	X	9928	-0-	-1790	-0-	261	1	9661	3	N	5	23	1	2	8	13
							6	9									
02	10248	X	8723	-0-	-1525	-0-	430	1	8286	3	N	6	1	8			18
							7	9									
03	10943	X	9616	-0-	-1327	-0-	390	1	9222	3	N	4					22
							4	9									
04	10110	X	9111	-0-	-999	-0-	106	1	9005	3	N	-0-					22
05	10106	X	9117	-0-	-989	-0-	350	1	8761	3	N	5					27
							6	9									
06	9600	X	8697	-0-	-903	-0-	156	1	8527	3	N	13					40
							14	9									

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
01	6355	X	3898	-0-	-2457	-0-	103	1	3794	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5544	X	1922	-0-	-3622	-0-	94	1	1809	3	Y	17	11	1	1	8	5
							19	9									
03	5797	X	1810	-0-	-3987	-0-	73	1	1737	3	Y	-0-					5
04	5370	X	2738	-0-	-2632	-0-	32	1	2702	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
*05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	213	1	5325	3	Y	-0-					4
*06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	79	1	4318	3	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	2	1	1101	3	N	105	76	1	1	8	40
							116	9									
02	1288	N	1166	-0-	-122	-0-	19	1	1096	3	N	46	1	8			85
							51	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1384	3	47	9	N	43	74	1			54
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1279	3	47	9	N	43					97
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1501	3	25	9	N	23	95	1			25
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	18	1	1696	3	N	28	29	1			24
							31	9									

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
01	310	X	43	-0-	-267	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	168	X	102	-0-	-66	-0-	5	1	96	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					1
06	270	X	175	-0-	-95	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					1

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
01	6727	X	6334	-0-	-393	-0-	370	1	5954	3	Y	9					49
							10	9									
02	6076	X	5747	-0-	-329	-0-	332	1	5411	3	Y	4					53
							4	9									
03	6727	X	6333	-0-	-394	-0-	348	1	5976	3	Y	8					61
							9	9									
04	6180	X	5847	-0-	-333	-0-	152	1	5688	3	Y	6					67
							7	9									
05	6324	X	5983	-0-	-341	-0-	254	1	5725	3	Y	4	58	1			13
							4	9									
06	6150	X	5445	-0-	-705	-0-	59	1	5383	3	Y	3					16
							3	9									

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
01	11749	X	10999	-0-	-750	-0-	289	1	10701	3	N	8	22	1	6	8	15
							9	9									
02	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	466	1	8978	3	N	7					22
							8	9									
03	11377	X	9748	-0-	-1629	-0-	395	1	9352	3	N	1					23
							1	9									
04	11010	X	9344	-0-	-1666	-0-	109	1	9231	3	N	4					27
							4	9									
05	11377	X	9389	-0-	-1988	-0-	361	1	9022	3	N	5					32
							6	9									
06	10650	X	8477	-0-	-2173	-0-	152	1	8325	3	N	-0-					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	5022	X	4434	-0-	-588	-0-	115	1	4266	3	Y	48	49	1	1	8	27
							53	9									
02	4396	X	4060	-0-	-336	-0-	197	1	3802	3	Y	55	59	1			23
							61	9									
03	4867	X	4479	-0-	-388	-0-	181	1	4277	3	Y	19	16	1			26
							21	9									
04	4590	X	4068	-0-	-522	-0-	47	1	4010	3	Y	10	17	1			19
							11	9									
05	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	173	1	4336	3	Y	23	3	1			39
							25	9									
06	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	75	1	4112	3	Y	28	43	1			24
							31	9									

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

01	8928	X	7510	-0-	-1418	-0-	198	1	7312	3	N	-0-					40
02	7784	X	6573	-0-	-1211	-0-	324	1	6249	3	N	-0-					40
03	7874	X	7178	-0-	-696	-0-	291	1	6887	3	N	-0-					40
04	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	80	1	6752	3	N	-0-					40
05	7657	X	6830	-0-	-827	-0-	263	1	6567	3	N	-0-					40
06	7260	X	6462	-0-	-798	-0-	116	1	6346	3	N	-0-					40

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

01	5177	X	4806	-0-	-371	-0-	126	1	4673	3	N	6	1	8			77
							7	9									
02	4592	X	4179	-0-	-413	-0-	206	1	3971	3	N	2	2	8			77
							2	9									
03	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	197	1	4657	3	N	15					92
							17	9									
04	4770	X	4420	-0-	-350	-0-	51	1	4340	3	N	26					118
							29	9									
05	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	172	1	4309	3	N	3	108	1			13
							3	9									
06	4710	X	4186	-0-	-524	-0-	75	1	4110	3	N	1					14
							1	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

01	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	77	1	2846	3	N	1	1	8			112
							1	9									
02	3640	X	2943	-0-	-697	-0-	145	1	2796	3	N	2	2	8			112
							2	9									
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	158	1	3741	3	N	-0-					112
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	45	1	3815	3	N	-0-					112
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	137	1	3431	3	N	-0-					112
06	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	64	1	3501	3	N	-0-					112

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

01	6293	X	5410	-0-	-883	-0-	142	1	5255	3	Y	12	3	1	10	8	1
							13	9									
02	5432	X	4893	-0-	-539	-0-	241	1	4644	3	Y	7	3	1	4	8	1
							8	9									
03	5921	X	5255	-0-	-666	-0-	213	1	5036	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
04	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	58	1	4945	3	Y	-0-	2	1			2
05	5611	X	5075	-0-	-536	-0-	195	1	4879	3	Y	1					3
							1	9									
06	5250	X	4752	-0-	-498	-0-	85	1	4665	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	105	1	3900	3	Y	7	13	1	3	8	6
							8	9									
02	4592	X	3799	-0-	-793	-0-	187	1	3609	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	182	1	4295	3	Y	3					9
							3	9									
04	4620	X	4340	-0-	-280	-0-	51	1	4289	3	Y	-0-					9
*05	4588	X	3171	-0-	-1417	-0-	122	1	3041	3	Y	7					16
							8	9									
06	4350	X	3639	-0-	-711	-0-	65	1	3572	3	Y	2					16
							2	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	11064	-0-	-3692	-0-	291	1	10761	3	Y	11	21	1	3	8	6
							12	9									
02	12796	X	8433	-0-	-4363	-0-	416	1	8007	3	Y	9	2	8			13
							10	9									
03	13671	X	9701	-0-	-3970	-0-	393	1	9298	3	Y	9					22
							10	9									
04	13230	X	8984	-0-	-4246	-0-	105	1	8875	3	Y	4					26
							4	9									
05	12989	X	8142	-0-	-4847	-0-	313	1	7828	3	Y	1	18	1			9
							1	9									
06	10710	X	9365	-0-	-1345	-0-	168	1	9193	3	Y	4					13
							4	9									

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
01	14322	X	11544	-0-	-2778	-0-	303	1	11226	3	Y	14	38	1			9
							15	9									
02	12796	X	9742	-0-	-3054	-0-	480	1	9245	3	Y	15					24
							17	9									
03	13950	X	10450	-0-	-3500	-0-	423	1	10013	3	Y	13					37
							14	9									
04	13020	X	9919	-0-	-3101	-0-	115	1	9798	3	Y	5					42
							6	9									
05	12803	X	9737	-0-	-3066	-0-	374	1	9361	3	Y	2	30	1			14
							2	9									
06	11160	X	9044	-0-	-2116	-0-	162	1	8875	3	Y	6					20
							7	9									

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
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	3	Y	10					50
							11	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	946	3	Y	5					55
							6	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	28					83
							31	9									
04	1350	N	663	-0-	-687	-0-	17	1	645	3	Y	1					84
							1	9									
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-	34	1			50
06	870	N	340	-0-	-530	-0-	4	1	336	3	Y	-0-	35	1	1	7	13

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
01	6603	X	5440	-0-	-1163	-0-	143	1	5295	3	N	2	2	8			82
							2	9									
02	5768	X	4773	-0-	-995	-0-	235	1	4534	3	N	4	1	8			85
							4	9									
03	6076	X	5107	-0-	-969	-0-	207	1	4900	3	N	-0-					85
04	5790	X	4872	-0-	-918	-0-	57	1	4815	3	N	-0-					85
05	5642	X	4804	-0-	-838	-0-	185	1	4619	3	N	-0-					85
06	5250	X	4551	-0-	-699	-0-	82	1	4469	3	N	-0-					85

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
01	6200	X	5812	-0-	-388	-0-	152	1	5630	3	N	27	2	8			115
							30	9									
02	5348	X	4527	-0-	-821	-0-	223	1	4303	3	N	1	1	8			115
							1	9									
03	5921	X	4570	-0-	-1351	-0-	185	1	4382	3	N	3					118
							3	9									
04	5730	X	4960	-0-	-770	-0-	58	1	4902	3	N	-0-					118
05	5890	X	5073	-0-	-817	-0-	195	1	4878	3	N	-0-					118
06	5610	X	4351	-0-	-1259	-0-	78	1	4273	3	N	-0-					118

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
01	7037	X	5388	-0-	-1649	-0-	142	1	5246	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	6356	X	4940	-0-	-1416	-0-	244	1	4696	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5077	-0-	-844	-0-	206	1	4871	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4814	-0-	-406	-0-	56	1	4758	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5000	-0-	-394	-0-	192	1	4808	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4727	-0-	-553	-0-	85	1	4642	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2697	X	928	-0-	-1769	-0-	24	1	902	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	166	1	3203	3	Y	7	1	8			28
							8	9									
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	216	1	5120	3	Y	-0-					28
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	59	1	5024	3	Y	9					37
							10	9									
*05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	201	1	5019	3	Y	3					40
							3	9									
06	5160	X	4838	-0-	-322	-0-	87	1	4749	3	Y	2					42
							2	9									

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
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	103	1	3815	3	Y	23	47	1	2	8	9
							25	9									
02	3556	X	3391	-0-	-165	-0-	167	1	3212	3	Y	11	1	8			19
							12	9									
03	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	156	1	3692	3	Y	-0-					19
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	46	1	3870	3	Y	5					24
							6	9									
05	3937	X	3549	-0-	-388	-0-	136	1	3405	3	Y	7					31
							8	9									
06	3810	X	3389	-0-	-421	-0-	61	1	3327	3	Y	1					32
							1	9									

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
01	7812	X	7143	-0-	-669	-0-	188	1	6946	3	N	8	2	8			40
							9	9									
02	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	317	1	6114	3	N	3	3	8			40
							3	9									
03	7595	X	7163	-0-	-432	-0-	290	1	6870	3	N	3					43
							3	9									
04	7350	X	6652	-0-	-698	-0-	77	1	6564	3	N	10					53
							11	9									
05	7440	X	6841	-0-	-599	-0-	263	1	6578	3	N	-0-	41	1			12
06	6930	X	6628	-0-	-302	-0-	119	1	6509	3	N	-0-					12

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
01	9982	X	7662	-0-	-2320	-0-	202	1	7460	3	Y	-0-					-0-
02	8876	X	4965	-0-	-3911	-0-	243	1	4675	3	Y	43	30	1	1	8	12
							47	9									
03	9548	X	6054	-0-	-3494	-0-	246	1	5808	3	Y	-0-					12
04	9000	X	7067	-0-	-1933	-0-	82	1	6979	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
05	9083	X	7873	-0-	-1210	-0-	303	1	7570	3	Y	-0-					7
06	7410	X	6557	-0-	-853	-0-	118	1	6439	3	Y	-0-					7

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
01	4495	X	3598	-0-	-897	-0-	95	1	3503	3	Y	-0-					11
02	4004	X	3204	-0-	-800	-0-	158	1	3043	3	Y	3					14
							3	9									
03	4247	X	3395	-0-	-852	-0-	138	1	3254	3	Y	3					17
							3	9									
04	3480	X	3215	-0-	-265	-0-	37	1	3175	3	Y	3					20
							3	9									
*05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	213	1	5319	3	Y	1					21
							1	9									
*06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	104	1	5694	3	Y	2					23
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	168	1	6228	3	Y	6					40
							7	9									
02	6608	X	5987	-0-	-621	-0-	295	1	5688	3	Y	4					44
							4	9									
03	7316	X	6658	-0-	-658	-0-	270	1	6375	3	Y	12					56
							13	9									
04	6960	X	6600	-0-	-360	-0-	77	1	6511	3	Y	11					67
							12	9									
*05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	272	1	6794	3	Y	6					73
							7	9									
*06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	122	1	6700	3	Y	5					78
							6	9									

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
01	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	121	1	4482	3	N	15	2	8			93
							17	9									
02	4200	X	3831	-0-	-369	-0-	188	1	3629	3	N	13	77	1	1	8	28
							14	9									
03	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	173	1	4100	3	N	5					33
							6	9									
04	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	51	1	4367	3	N	24					57
							26	9									
05	4619	X	4226	-0-	-393	-0-	162	1	4055	3	N	8					65
							9	9									
06	4470	X	3940	-0-	-530	-0-	71	1	3861	3	N	7					72
							8	9									

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
01	4154	X	109	-0-	-4045	-0-	3	1	99	3	Y	6	1	8			34
							7	9									
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	305	1	5874	3	Y	-0-					34
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	312	1	7373	3	Y	-0-					34
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	78	1	6581	3	Y	10					44
							11	9									
*05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	259	1	6487	3	Y	4					48
							4	9									
*06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	115	1	6319	3	Y	3					45
							3	9									

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
01	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	373	1	13789	3	Y	7	3	8			16
							8	9									
02	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	650	1	12509	3	Y	4	2	8			18
							4	9									
03	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	554	1	13098	3	Y	6					24
							7	9									
04	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	157	1	13341	3	Y	6					30
							7	9									
*05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	419	1	10480	3	Y	3					33
							3	9									
*06	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	206	1	11286	3	Y	3					34
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	10292	X	9557	-0-	-735	-0-	251	1	9287	3	Y	17	14	1			34
							19	9									
02	9156	X	8258	-0-	-898	-0-	408	1	7849	3	Y	1					35
							1	9									
03	10013	X	9017	-0-	-996	-0-	365	1	8630	3	Y	20					55
							22	9									
04	9600	X	8759	-0-	-841	-0-	102	1	8651	3	Y	5					60
							6	9									
05	9734	X	8942	-0-	-792	-0-	344	1	8588	3	Y	9					69
							10	9									
06	9240	X	8662	-0-	-578	-0-	155	1	8507	3	Y	-0-	48	1	1	7	20

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	159	1	5902	3	Y	15	2	8			50
							17	9									
02	5292	X	5121	-0-	-171	-0-	253	1	4867	3	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	5921	X	5880	-0-	-41	-0-	238	1	5635	3	Y	6	44	1			12
							7	9									
04	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	65	1	5540	3	Y	3					15
							3	9									
05	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	219	1	5479	3	Y	10					25
							11	9									
06	5880	X	5423	-0-	-457	-0-	97	1	5324	3	Y	2					27
							2	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

01	8556	X	7391	-0-	-1165	-0-	194	1	7189	3	Y	7	52	1	1	8	10
							8	9									
02	7364	X	6713	-0-	-651	-0-	331	1	6372	3	Y	9	1	8			18
							10	9									
03	7843	X	7313	-0-	-530	-0-	297	1	7016	3	Y	-0-					18
04	7590	X	6936	-0-	-654	-0-	81	1	6851	3	Y	4					22
							4	9									
05	7564	X	7002	-0-	-562	-0-	269	1	6726	3	Y	6					28
							7	9									
06	7200	X	5996	-0-	-1204	-0-	107	1	5880	3	Y	8					36
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9684	-0-	-546	-0-	254 21	1 9	9409	3	Y	19	11	1	1	8	30
02	9212	X	8622	-0-	-590	-0-	425 3	1 9	8194	3	Y	3	1	8			32
03	10168	X	9495	-0-	-673	-0-	384 22	1 9	9089	3	Y	20					52
04	9750	X	9069	-0-	-681	-0-	105 7	1 9	8957	3	Y	6					58
05	9858	X	9158	-0-	-700	-0-	352 11	1 9	8795	3	Y	10					68
06	9360	X	8781	-0-	-579	-0-	157	1	8624	3	Y	-0-	44	1	1	7	23

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	1582 40	1 9	14901	3	N	36	1	8			87
02	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	1378 1	1 9	12648	3	N	1	1	8			87
03	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	1480 1	1 9	13093	3	N	1	31	1			57
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	1328	1	12867	3	N	-0-	2	1			55
*05	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	1567	1	12557	3	N	-0-					55
*06	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	1334	1	12103	3	N	-0-					55

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5703	-0-	-1427	-0-	150 7	1 9	5546	3	Y	6	25	1			4
02	6440	X	5564	-0-	-876	-0-	275	1	5289	3	Y	-0-					4
03	7006	X	5426	-0-	-1580	-0-	220	1	5206	3	Y	-0-					4
04	6570	X	5185	-0-	-1385	-0-	60 3	1 9	5122	3	Y	3					7
*05	5704	X	5170	-0-	-534	-0-	199 2	1 9	4969	3	Y	2					9
06	5970	X	5125	-0-	-845	-0-	92 1	1 9	5032	3	Y	1					7

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
01	8153	X	6865	-0-	-1288	-0-	166 14	1 9	6685	3	Y	13	51	1	1	8	13
02	7308	X	6552	-0-	-756	-0-	808 26	1 9	5718	3	Y	24	1	8			36
03	8091	X	7799	-0-	-292	-0-	1120	1	6679	3	Y	-0-	36	1			-0-
04	7740	X	6743	-0-	-997	-0-	722 18	1 9	6003	3	Y	16					16
05	7502	X	6308	-0-	-1194	-0-	472 14	1 9	5822	3	Y	13	23	1			6
06	7560	X	5700	-0-	-1860	-0-	300 12	1 9	5388	3	Y	11	7	1			10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	14632	X	3745	-0-	-10887	-0-	98	1	3635	3	Y	11	17	1	11	8	3
							12	9									
02	13552	X	12336	-0-	-1216	-0-	609	1	11727	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	15004	X	14577	-0-	-427	-0-	591	1	13986	3	Y	-0-					-0-
04	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	162	1	13758	3	Y	-0-					-0-
*05	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	540	1	13504	3	Y	-0-					-0-
06	14100	X	13343	-0-	-757	-0-	239	1	13104	3	Y	-0-					-0-

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
01	17112	X	10699	-0-	-6413	-0-	281	1	10385	3	Y	30	87	1			18
							33	9									
02	15232	X	11972	-0-	-3260	-0-	591	1	11375	3	Y	5	13	1			10
							6	9									
03	16802	X	14410	-0-	-2392	-0-	584	1	13822	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
04	15600	X	14084	-0-	-1516	-0-	164	1	13895	3	Y	23	18	1			5
							25	9									
*05	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	558	1	13940	3	Y	26	13	1			18
							29	9									
06	13950	X	13928	-0-	-22	-0-	250	1	13676	3	Y	2	15	1			5
							2	9									

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
01	7130	X	5973	-0-	-1157	-0-	157	1	5810	3	Y	5	14	1			12
							6	9									
02	5964	X	5876	-0-	-88	-0-	290	1	5586	3	Y	-0-					12
03	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	254	1	5999	3	Y	4					16
							4	9									
04	6270	X	6202	-0-	-68	-0-	72	1	6120	3	Y	9					25
							10	9									
05	6107	X	5498	-0-	-609	-0-	211	1	5287	3	Y	-0-					25
06	6300	X	5437	-0-	-863	-0-	98	1	5339	3	Y	-0-					25

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
01	11935	X	11331	-0-	-604	-0-	298	1	11024	3	N	8	36	1	2	8	20
							9	9									
02	10696	X	10038	-0-	-658	-0-	495	1	9532	3	N	10	2	8			28
							11	9									
03	11377	X	11051	-0-	-326	-0-	448	1	10595	3	N	7					35
							8	9									
04	11010	X	10614	-0-	-396	-0-	123	1	10480	3	N	10					45
							11	9									
05	11346	X	10720	-0-	-626	-0-	412	1	10289	3	N	17					62
							19	9									
06	10980	X	10204	-0-	-776	-0-	183	1	10015	3	N	5					67
							6	9									

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
01	4991	X	4437	-0-	-554	-0-	116	1	4311	3	N	9	1	8			58
							10	9									
02	4284	X	3953	-0-	-331	-0-	194	1	3742	3	N	15	51	1	1	8	21
							17	9									
03	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	177	1	4193	3	N	-0-					21
04	4560	X	4166	-0-	-394	-0-	48	1	4108	3	N	9					30
							10	9									
05	4588	X	4110	-0-	-478	-0-	158	1	3952	3	N	-0-					30
06	4290	X	3561	-0-	-729	-0-	64	1	3497	3	N	-0-					30

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
01	4991	X	4199	-0-	-792	-0-	452	1	3730	3	N	15	132	1	1	8	35
							17	9									
02	4508	X	3916	-0-	-592	-0-	464	1	3420	3	N	29	2	8			62
							32	9									
03	4464	X	4136	-0-	-328	-0-	629	1	3497	3	N	9	45	1			26
							10	9									
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	458	1	3752	3	N	14					40
							15	9									
05	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	418	1	3646	3	N	18					58
							20	9									
06	4200	X	3893	-0-	-307	-0-	267	1	3615	3	N	10					68
							11	9									

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
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	509	1	8126	3	N	11	1	8			82
							12	9									
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	434	1	7750	3	N	9	1	8			90
							10	9									
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	742	1	8545	3	N	-0-					90
04	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	723	1	8055	3	N	-0-					90
*05	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	822	1	8037	3	N	-0-					90
06	8370	X	8025	-0-	-345	-0-	739	1	7286	3	N	-0-					90

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
01	12090	X	7826	-0-	-4264	-0-	206	1	7611	3	Y	8	32	1	4	8	5
							9	9									
02	10108	X	7977	-0-	-2131	-0-	393	1	7578	3	Y	5	1	8			9
							6	9									
03	11191	X	9668	-0-	-1523	-0-	392	1	9276	3	Y	-0-					9
04	10320	X	9563	-0-	-757	-0-	111	1	9450	3	Y	2					11
							2	9									
*05	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	374	1	9337	3	Y	2					13
							2	9									
06	9360	X	9155	-0-	-205	-0-	164	1	8989	3	Y	2					15
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	11346	X	10225	-0-	-1121	-0-	269	1	9953	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
02	10136	X	9014	-0-	-1122	-0-	445	1	8569	3	Y	-0-					-0-
03	10974	X	9912	-0-	-1062	-0-	402	1	9510	3	Y	-0-					-0-
04	10440	X	9507	-0-	-933	-0-	111	1	9396	3	Y	-0-					-0-
05	10509	X	9598	-0-	-911	-0-	369	1	9229	3	Y	-0-					-0-
06	9900	X	9475	-0-	-425	-0-	170	1	9305	3	Y	-0-					-0-

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
01	6076	X	5762	-0-	-314	-0-	152	1	5610	3	N	-0-					18
02	5460	X	5113	-0-	-347	-0-	252	1	4861	3	N	-0-					18
03	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	224	1	5307	3	N	-0-					18
04	5700	X	5147	-0-	-553	-0-	60	1	5087	3	N	-0-					18
05	5828	X	5208	-0-	-620	-0-	200	1	5004	3	N	4					22
							4	9									
06	5580	X	5062	-0-	-518	-0-	91	1	4971	3	N	-0-					22

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
01	8804	X	7853	-0-	-951	-0-	459	1	7383	3	Y	10					22
							11	9									
02	7924	X	6974	-0-	-950	-0-	403	1	6565	3	Y	5					27
							6	9									
03	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	432	1	7420	3	Y	28					55
							31	9									
04	8490	X	7345	-0-	-1145	-0-	190	1	7154	3	Y	1					56
							1	9									
*05	8029	X	7635	-0-	-394	-0-	325	1	7310	3	Y	-0-	22	1			34
06	7620	X	7200	-0-	-420	-0-	78	1	7122	3	Y	-0-	23	1	1	7	10

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
01	5983	X	5001	-0-	-982	-0-	131	1	4858	3	Y	11	24	1	4	8	41
							12	9									
02	5236	X	3961	-0-	-1275	-0-	195	1	3755	3	Y	10	26	1	3	8	22
							11	9									
03	5425	X	4340	-0-	-1085	-0-	176	1	4156	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
04	5040	X	4531	-0-	-509	-0-	53	1	4475	3	Y	3					17
							3	9									
05	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	174	1	4339	3	Y	1	10	1			8
							1	9									
06	4830	X	4113	-0-	-717	-0-	74	1	4038	3	Y	1					9
							1	9									

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
01	6975	X	2449	-0-	-4526	-0-	64	1	2375	3	Y	9	20	1			16
							10	9									
02	6300	X	3255	-0-	-3045	-0-	161	1	3094	3	Y	-0-					16
03	6138	X	5149	-0-	-989	-0-	209	1	4934	3	Y	5					21
							6	9									
04	5940	X	4936	-0-	-1004	-0-	57	1	4865	3	Y	13					34
							14	9									
*05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	180	1	4499	3	Y	-0-					34
06	4980	X	4095	-0-	-885	-0-	73	1	4022	3	Y	-0-	1	7			30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. 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
01	1456	N	1456	-0-		-0-		-0-	85	1	1361	3	Y	9					26
									10	9									
02	1344	N	1297	-0-		-47		-0-	75	1	1219	3	Y	3					29
									3	9									
03	1488	N	1428	-0-		-60		-0-	78	1	1342	3	Y	7					36
									8	9									
04	1410	N	1351	-0-		-59		-0-	35	1	1310	3	Y	5					41
									6	9									
*05	1459	N	1459	-0-		-0-		-0-	62	1	1393	3	Y	4	40	1			5
									4	9									
*06	1503	N	1503	-0-		-0-		-0-	16	1	1485	3	Y	2					7
									2	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

01	14601	X	12300	-0-		-2301		-0-	323	1	11953	3	Y	22	59	1			39
									24	9									
02	12684	X	9033	-0-		-3651		-0-	445	1	8562	3	Y	24	48	1			15
									26	9									
03	13516	X	10645	-0-		-2871		-0-	431	1	10185	3	Y	26	32	1			9
									29	9									
04	12750	X	9332	-0-		-3418		-0-	108	1	9202	3	Y	20	20	1			9
									22	9									
05	12772	X	9270	-0-		-3502		-0-	356	1	8897	3	Y	15	18	1			6
									17	9									
06	11910	X	7695	-0-		-4215		-0-	138	1	7553	3	Y	4	8	1			2
									4	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

01	11841	X	11841	-0-		-0-		-0-	698	1	11140	3	N	3	87	1	1	8	22
									3	9									
02	10648	X	10648	-0-		-0-		-0-	564	1	10083	3	N	1	1	8			22
									1	9									
03	14419	X	14419	-0-		-0-		-0-	1153	1	13266	3	N	-0-					22
04	13542	X	13542	-0-		-0-		-0-	1115	1	12427	3	N	-0-					22
*05	13628	X	13628	-0-		-0-		-0-	1264	1	12364	3	N	-0-					22
*06	11969	X	11969	-0-		-0-		-0-	1102	1	10867	3	N	-0-					22

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

01	4929	X	3843	-0-		-1086		-0-	100	1	3719	3	N	22	55	1	3	8	17
									24	9									
02	4452	X	2953	-0-		-1499		-0-	145	1	2796	3	N	11	1	8			27
									12	9									
03	5115	X	3569	-0-		-1546		-0-	145	1	3421	3	N	3					30
									3	9									
04	4950	X	3921	-0-		-1029		-0-	45	1	3848	3	N	25					55
									28	9									
05	5115	X	4173	-0-		-942		-0-	159	1	3972	3	N	38					93
									42	9									
06	3720	X	3329	-0-		-391		-0-	60	1	3267	3	N	2					95
									2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	4309	X	2732	-0-	-1577	-0-	485	1	2039	3	Y	189	115	1	1	8	232
							208	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	573	1	2495	3	Y	120	178	1	1	8	173
							132	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	784	1	2587	3	Y	224	137	1			260
							246	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	351	1	2786	3	Y	185	370	1			75
							204	9									
*05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	682	1	2552	3	Y	183	178	1			80
							201	9									
06	3510	X	1757	-0-	-1753	-0-	337	1	1343	3	Y	70	107	1			43
							77	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

01	11811	X	11183	-0-	-628	-0-	293	1	10860	3	Y	27	24	1	1	8	22
							30	9									
02	10640	X	9985	-0-	-655	-0-	491	1	9449	3	Y	41	1	8			62
							45	9									
03	11656	X	10932	-0-	-724	-0-	441	1	10438	3	Y	48	75	1			35
							53	9									
04	11160	X	10500	-0-	-660	-0-	122	1	10342	3	Y	33					68
							36	9									
05	11377	X	10450	-0-	-927	-0-	402	1	10037	3	Y	10					78
							11	9									
06	10830	X	10081	-0-	-749	-0-	181	1	9888	3	Y	11					89
							12	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

01	8091	X	7735	-0-	-356	-0-	203	1	7530	3	N	2	2	8			48
							2	9									
02	7308	X	6857	-0-	-451	-0-	338	1	6518	3	N	1	1	8			48
							1	9									
03	8029	X	7406	-0-	-623	-0-	300	1	7106	3	N	-0-					48
04	7710	X	7335	-0-	-375	-0-	84	1	7108	3	N	130					178
							143	9									
*05	7781	X	7445	-0-	-336	-0-	286	1	7159	3	N	-0-	160	1			18
06	7500	X	6941	-0-	-559	-0-	124	1	6817	3	N	-0-					18

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		98	-0-	98	98	5	1	92	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
*05	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	118	1	4372	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	4340	X	3903	-0-	-437	-0-	192	1	3691	3	Y	18					24
							20	9									
03	4743	X	4282	-0-	-461	-0-	174	1	4107	3	Y	1					25
							1	9									
04	4440	X	4122	-0-	-318	-0-	48	1	4074	3	Y	-0-					25
05	4588	X	3900	-0-	-688	-0-	150	1	3750	3	Y	-0-					25
06	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	70	1	3840	3	Y	-0-					25

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
01	10478	X	9080	-0-	-1398	-0-	239	1	8838	3	Y	3	28	1			13
							3	9									
02	9464	X	7164	-0-	-2300	-0-	354	1	6810	3	Y	-0-					13
03	10478	X	7822	-0-	-2656	-0-	317	1	7501	3	Y	4					17
							4	9									
04	9990	X	7328	-0-	-2662	-0-	85	1	7243	3	Y	-0-					17
05	10013	X	7096	-0-	-2917	-0-	273	1	6814	3	Y	8					25
							9	9									
06	8790	X	6629	-0-	-2161	-0-	119	1	6507	3	Y	3					28
							3	9									

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
01	4123	X	3514	-0-	-609	-0-	92	1	3393	3	Y	26	22	1	1	8	3
							29	9									
02	3696	X	3004	-0-	-692	-0-	148	1	2848	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
03	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	139	1	3296	3	Y	29					38
							32	9									
04	3900	X	3100	-0-	-800	-0-	36	1	3064	3	Y	-0-					38
05	3596	X	2853	-0-	-743	-0-	110	1	2743	3	Y	-0-					38
06	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	54	1	2947	3	Y	-0-					38

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
01	6293	X	5311	-0-	-982	-0-	140	1	5169	3	Y	2	8	1			7
							2	9									
02	5572	X	4587	-0-	-985	-0-	226	1	4361	3	Y	-0-					7
03	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	209	1	4939	3	Y	2					9
							2	9									
04	5700	X	4783	-0-	-917	-0-	56	1	4719	3	Y	7					16
							8	9									
*05	5673	X	4887	-0-	-786	-0-	188	1	4699	3	Y	-0-					16
06	5130	X	4727	-0-	-403	-0-	85	1	4642	3	Y	-0-					19

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
01	434	X	40	-0-	-394	-0-	1	1	29	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
02	392	X	98	-0-	-294	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					11
03	434	X	16	-0-	-418	-0-	9	3	7	9	Y	6					17
04	420	X	22	-0-	-398	-0-	8	3	14	9	Y	13					30
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
06	120	X	106	-0-	-14	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	8914	-0-	-1378	-0-	234	1	8677	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	9016	X	7923	-0-	-1093	-0-	391	1	7532	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	9765	X	8493	-0-	-1272	-0-	345	1	8148	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8076	-0-	-864	-0-	94	1	7980	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	9114	X	8204	-0-	-910	-0-	315	1	7878	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
06	8640	X	7751	-0-	-889	-0-	139	1	7606	3	Y	5	10	1			5
							6	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	6486	-0-	-892	-0-	167	1	6164	3	N	141	172	1	1	8	11
							155	9									
02	6524	X	5900	-0-	-624	-0-	280	1	5387	3	N	212	100	1	1	8	122
							233	9									
03	6696	X	6147	-0-	-549	-0-	243	1	5749	3	N	141	211	1			52
							155	9									
04	6420	X	5870	-0-	-550	-0-	67	1	5689	3	N	104	89	1			67
							114	9									
05	6634	X	5885	-0-	-749	-0-	224	1	5595	3	N	60	84	1			43
							66	9									
06	6330	X	5582	-0-	-748	-0-	99	1	5403	3	N	73	63	1			53
							80	9									

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 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
01	9734	X	6582	-0-	-3152	-0-	173	1	6401	3	Y	7	47	1			21
							8	9									
02	8792	X	5856	-0-	-2936	-0-	289	1	5565	3	Y	2					23
							2	9									
03	7316	X	6418	-0-	-898	-0-	260	1	6149	3	Y	8					31
							9	9									
04	6840	X	6333	-0-	-507	-0-	74	1	6259	3	Y	-0-					31
05	6882	X	6335	-0-	-547	-0-	243	1	6073	3	Y	17					48
							19	9									
06	6360	X	5949	-0-	-411	-0-	107	1	5835	3	Y	6					54
							7	9									

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	1787	-0-	-724	-0-	46	1	1711	3	Y	27	27	1	3	8	19
							30	9									
02	1764	X	1431	-0-	-333	-0-	70	1	1352	3	Y	8	14	1	1	8	12
							9	9									
03	1767	X	1413	-0-	-354	-0-	57	1	1356	3	Y	-0-	12	1			-0-
04	1740	X	985	-0-	-755	-0-	11	1	972	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1798	X	1323	-0-	-475	-0-	51	1	1270	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1740	X	1258	-0-	-482	-0-	23	1	1235	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3186	-0-	-3448	-0-	84	1	3101	3	N	1	1	8			62
							1	9									
02	5992	X	3497	-0-	-2495	-0-	173	1	3323	3	N	1	1	8			62
							1	9									
03	6541	X	4750	-0-	-1791	-0-	193	1	4556	3	N	1					63
							1	9									
04	6000	X	4789	-0-	-1211	-0-	56	1	4729	3	N	4					67
							4	9									
*05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	189	1	4718	3	N	-0-					67
*06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	84	1	4610	3	N	-0-					67

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
01	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	84	1	3120	3	Y	13	52	1			28
							14	9									
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	189	1	3632	3	Y	7	24	1			11
							8	9									
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	174	1	4112	3	Y	9	7	1			13
							10	9									
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	48	1	4080	3	Y	17	14	1			16
							19	9									
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	144	1	3598	3	Y	34	3	1			47
							37	9									
06	4170	X	2982	-0-	-1188	-0-	53	1	2918	3	Y	10	36	1			21
							11	9									

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
01	6913	X	5483	-0-	-1430	-0-	144	1	5319	3	Y	18	41	1			21
							20	9									
02	5964	X	4944	-0-	-1020	-0-	243	1	4677	3	Y	22	33	1			10
							24	9									
03	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	243	1	5757	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	70	1	5935	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
05	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	212	1	5308	3	Y	23	2	1			28
							25	9									
06	5820	X	5516	-0-	-304	-0-	98	1	5364	3	Y	49	54	1			23
							54	9									

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
01	5084	X	4520	-0-	-564	-0-	119	1	4394	3	Y	6	4	8			12
							7	9									
02	4536	X	3975	-0-	-561	-0-	196	1	3777	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
03	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	172	1	4075	3	Y	-0-					12
04	4530	X	4076	-0-	-454	-0-	47	1	4027	3	Y	2					14
							2	9									
05	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	151	1	3783	3	Y	1					15
							1	9									
06	4380	X	3569	-0-	-811	-0-	64	1	3497	3	Y	7					22
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	8928	X	8216	-0-	-712	-0-	216	1	7991	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	7336	X	6648	-0-	-688	-0-	328	1	6312	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	406	1	9602	3	Y	6					8
							7	9									
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	107	1	9061	3	Y	5	9	1			4
							6	9									
05	8308	X	7748	-0-	-560	-0-	298	1	7446	3	Y	4					8
							4	9									
06	9690	X	4739	-0-	-4951	-0-	85	1	4650	3	Y	4					12
							4	9									

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
01	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	59	1	2200	3	Y	21	24	1	7	8	24
							23	9									
02	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	103	1	1982	3	Y	17	13	1	5	8	23
							19	9									
03	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	94	1	2228	3	Y	5	18	1			10
							6	9									
04	2520	X	1915	-0-	-605	-0-	22	1	1883	3	Y	9	5	1			14
							10	9									
05	2294	X	2274	-0-	-20	-0-	87	1	2183	3	Y	4	12	1			6
							4	9									
06	2250	X	2129	-0-	-121	-0-	38	1	2089	3	Y	2	3	1			5
							2	9									

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
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	3	1	286	3	Y	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					-0-

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
01	9951	X	8065	-0-	-1886	-0-	212	1	7843	3	Y	9	8	1			11
							10	9									
02	9632	X	7678	-0-	-1954	-0-	379	1	7290	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
03	10664	X	7397	-0-	-3267	-0-	300	1	7091	3	Y	5					11
							6	9									
04	9810	X	7531	-0-	-2279	-0-	88	1	7439	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
*05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	331	1	8266	3	Y	3					8
							3	9									
*06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	160	1	8738	3	Y	4					12
							4	9									

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
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	26 21	1 9	945	3	Y	19	29	1	1	8	19
02	1092	N	956	-0-	-136	-0-	46 23	1 9	887	3	Y	21	28	1	1	8	11
03	1085	N	879	-0-	-206	-0-	35 22	1 9	822	3	Y	20	23	1			8
04	960	N	440	-0-	-520	-0-	5 20	1 9	415	3	Y	18	16	1			10
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14 14	1 9	339	3	Y	13	15	1			8
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	13 4	1 9	732	3	Y	4	7	1			5

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
01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	266 17	1 9	9845	3	Y	15	30	1	2	8	20
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	445 18	1 9	8569	3	Y	16	1	8			35
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	374 13	1 9	8856	3	Y	12					47
04	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	103 10	1 9	8776	3	Y	9	23	1			33
*05	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	347 15	1 9	8684	3	Y	14	29	1			18
06	8670	X	8461	-0-	-209	-0-	152 2	1 9	8307	3	Y	2					20

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
01	7192	X	6734	-0-	-458	-0-	176 43	1 9	6515	3	N	39	89	1	1	8	12
02	6440	X	5832	-0-	-608	-0-	286 40	1 9	5506	3	N	36	1	8			47
03	7192	X	6370	-0-	-822	-0-	257 40	1 9	6073	3	N	36					83
04	6960	X	5999	-0-	-961	-0-	69 41	1 9	5889	3	N	37	97	1			23
05	7192	X	6246	-0-	-946	-0-	239 28	1 9	5979	3	N	25	36	1			12
06	6510	X	5890	-0-	-620	-0-	105 31	1 9	5754	3	N	28					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
01	3906	X	2857	-0-	-1049	-0-	75	1	2782	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2505	-0-	-1023	-0-	124	1	2381	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3229	-0-	-522	-0-	131	1	3098	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3141	-0-	-159	-0-	37	1	3104	3	Y	-0-					-0-
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	125	1	3116	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2782	-0-	-338	-0-	50	1	2732	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1251	-0-	-764	-0-	33	1	1216	3	Y	2	3	1	2	8	3
							2	9									
02	1764	X	1414	-0-	-350	-0-	70	1	1342	3	Y	2	1	1	1	8	3
							2	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	155	1	3657	3	Y	15					18
							17	9									
04	3000	N	4599	-0-	1599	1599	53	1	4531	3	Y	14	24	1			8
							15	9									
*05	3100	N	4349	-0-	1249	2848	167	1	4168	3	Y	13					21
							14	9									
*06	6777	X	3929	-0-	-2848	-0-	70	1	3852	3	Y	6	15	1			12
							7	9									

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
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	98	1	3616	3	Y	-0-					58
02	2744	X	2373	-0-	-371	-0-	117	1	2246	3	Y	9					67
							10	9									
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	141	1	3335	3	Y	-0-					67
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	40	1	3385	3	Y	8					75
							9	9									
05	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	114	1	2852	3	Y	-0-					75
06	3600	X	2416	-0-	-1184	-0-	43	1	2373	3	Y	-0-					75

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
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	102	1	3775	3	Y	5	3	1	2	8	-0-
							6	9									
02	3024	X	2940	-0-	-84	-0-	145	1	2788	3	Y	6	4	8			2
							7	9									
03	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	114	1	2686	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3750	X	2779	-0-	-971	-0-	32	1	2747	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2852	-0-	-1023	-0-	110	1	2741	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3750	X	2720	-0-	-1030	-0-	49	1	2671	3	Y	-0-					-0-

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
01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	225	1	8325	3	Y	11	21	1	1	8	8
							12	9									
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	353	1	6790	3	Y	6	1	8			13
							7	9									
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	313	1	7394	3	Y	6					19
							7	9									
04	8280	X	7628	-0-	-652	-0-	89	1	7537	3	Y	2					21
							2	9									
05	8556	X	7630	-0-	-926	-0-	293	1	7334	3	Y	3	18	1			6
							3	9									
06	8280	X	7182	-0-	-1098	-0-	129	1	7053	3	Y	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	1					2
							1	9									
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	2					4
							2	9									
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	6					10
							7	9									

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

01	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	79	1	2911	3	N	1	1	8			18
							1	9									
02	3164	X	2555	-0-	-609	-0-	126	1	2429	3	N	-0-					18
03	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	115	1	2727	3	N	-0-					18
04	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	31	1	2598	3	N	-0-					18
05	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	95	1	2365	3	N	10					28
							11	9									
06	2880	X	2435	-0-	-445	-0-	44	1	2391	3	N	-0-					28

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

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-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	34	1	1252	3	N	-0-					19
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	3	N	1	1	8			19
							1	9									
03	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	46	1	1087	3	N	-0-					19
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	18	1	1487	3	N	-0-					19
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	61	1	1516	3	N	-0-					19
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	27	1	1499	3	N	-0-					19

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

01	6107	X	5423	-0-	-684	-0-	143	1	5276	3	N	4	1	8			28
							4	9									
02	5292	X	4869	-0-	-423	-0-	240	1	4628	3	N	1	1	8			28
							1	9									
03	5983	X	5506	-0-	-477	-0-	223	1	5266	3	N	15					43
							17	9									
04	5790	X	4956	-0-	-834	-0-	58	1	4895	3	N	3					46
							3	9									
05	5983	X	5023	-0-	-960	-0-	193	1	4830	3	N	-0-					46
06	5340	X	4358	-0-	-982	-0-	78	1	4278	3	N	2					48
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3000	-0-	-317		-0-		79	1	2906	3	Y	14	22	1			15
									15	9									
02	2996	X	1969	-0-	-1027		-0-		96	1	1848	3	Y	23	21	1			17
									25	9									
03	3317	X	1667	-0-	-1650		-0-		67	1	1593	3	Y	6	8	1			15
									7	9									
04	3210	X	936	-0-	-2274		-0-		11	1	924	3	Y	1	11	1			5
									1	9									
05	3317	X	1904	-0-	-1413		-0-		73	1	1830	3	Y	1	3	1			3
									1	9									
06	2910	X	2705	-0-	-205		-0-		49	1	2656	3	Y	-0-					3

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2826	-0-	-367		-0-		2742	3	84	9	Y	76	103	1	1	8	29
02	2884	X	2421	-0-	-463		-0-		2378	3	43	9	Y	39	42	1			26
03	3007	X	2593	-0-	-414		-0-		2534	3	59	9	Y	54	53	1			27
04	2910	X	1688	-0-	-1222		-0-		1673	3	15	9	Y	14					41
05	2821	X	2236	-0-	-585		-0-		2171	3	65	9	Y	59	73	1			27
06	2730	X	2074	-0-	-656		-0-		215	1	1806	3	Y	48					75
									53	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5590	-0-	-579		-0-		147	1	5435	3	Y	7	3	1			4
									8	9									
02	5460	X	4988	-0-	-472		-0-		246	1	4734	3	Y	7	6	1			5
									8	9									
03	5983	X	5506	-0-	-477		-0-		223	1	5274	3	Y	8	6	1			7
									9	9									
04	5460	X	5313	-0-	-147		-0-		62	1	5247	3	Y	4					11
									4	9									
05	5642	X	5428	-0-	-214		-0-		209	1	5218	3	Y	1	6	1			6
									1	9									
06	5400	X	5223	-0-	-177		-0-		94	1	5128	3	Y	1					7
									1	9									

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-		-0-		14	1	512	3	N	46	62	1	1	8	40
									51	9									
02	1848	N	754	-0-	-1094		-0-		35	1	678	3	N	37	2	8			75
									41	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-		-0-		69	1	1623	3	N	65	90	1			50
									72	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-		-0-		20	1	1704	3	N	31	64	1			17
									34	9									
*05	1638	N	1638	-0-	-0-		-0-		62	1	1540	3	N	33					50
									36	9									
*06	1973	N	1973	-0-	-0-		-0-		35	1	1908	3	N	27	38	1			39
									30	9									

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
01	10509	X	8918	-0-	-1591	-0-	235	1	8681	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
02	9324	X	7784	-0-	-1540	-0-	384	1	7399	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	10075	X	8415	-0-	-1660	-0-	341	1	8074	3	Y	-0-					16
04	9360	X	7995	-0-	-1365	-0-	93	1	7902	3	Y	-0-					16
05	9207	X	7958	-0-	-1249	-0-	306	1	7652	3	Y	-0-					16
06	8640	X	7366	-0-	-1274	-0-	132	1	7234	3	Y	-0-					16

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
01	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	114	1	4236	3	Y	26	36	1			6
							29	9									
02	4116	X	3688	-0-	-428	-0-	182	1	3502	3	Y	4					10
							4	9									
03	4464	X	3800	-0-	-664	-0-	154	1	3646	3	Y	-0-					10
04	4320	X	3676	-0-	-644	-0-	43	1	3629	3	Y	4					14
							4	9									
*05	4464	X	3775	-0-	-689	-0-	145	1	3622	3	Y	7					21
							8	9									
06	4230	X	3580	-0-	-650	-0-	64	1	3515	3	Y	1					15
							1	9									

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	78	1	2875	3	Y	14	8	1			10
							15	9									
02	2492	X	2410	-0-	-82	-0-	118	1	2279	3	Y	12	7	1			15
							13	9									
03	2759	X	2588	-0-	-171	-0-	105	1	2473	3	Y	9	14	1			10
							10	9									
04	2880	N	2051	-0-	-829	-0-	24	1	2016	3	Y	10	4	1			16
							11	9									
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	95	1	2387	3	Y	4	11	1			9
							4	9									
*06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	45	1	2467	3	Y	4	4	1			9
							4	9									

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	42	1	1541	3	N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	3	N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	975	-0-	-105	-0-	11	1	964	3	N	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	34	1	856	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	887	-0-	-193	-0-	16	1	871	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4070	-0-	-828	-0-	107	1	3945	3	N	16	1	8			71
							18	9									
02	4312	X	3552	-0-	-760	-0-	175	1	3368	3	N	8					79
							9	9									
03	4526	X	3651	-0-	-875	-0-	148	1	3495	3	N	7					86
							8	9									
04	4200	X	3336	-0-	-864	-0-	39	1	3289	3	N	7					93
							8	9									
05	4185	X	3143	-0-	-1042	-0-	121	1	3016	3	N	5					98
							6	9									
06	3930	X	3013	-0-	-917	-0-	54	1	2953	3	N	5					103
							6	9									

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
01	2201	X	1804	-0-	-397	-0-	47	1	1747	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	3	Y	22					24
							24	9									
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	101	1	2394	3	Y	35	47	1			12
							39	9									
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	30	1	2555	3	Y	20					32
							22	9									
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	62	1	1553	3	Y	25	47	1			10
							28	9									
06	2460	N	1397	-0-	-1063	-0-	25	1	1361	3	Y	10					20
							11	9									

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
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	142	1	5267	3	N	29	1	8			135
							32	9									
02	4452	X	4225	-0-	-227	-0-	208	1	4003	3	N	13	1	8			147
							14	9									
03	5146	X	5135	-0-	-11	-0-	208	1	4918	3	N	8	125	1			30
							9	9									
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	62	1	5298	3	N	15	34	1			11
							17	9									
05	5456	X	5067	-0-	-389	-0-	194	1	4854	3	N	17					28
							19	9									
06	5280	X	4417	-0-	-863	-0-	79	1	4328	3	N	9					37
							10	9									

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
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	159	1	5872	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	268	1	5161	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	266	1	6293	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5838	-0-	-12	-0-	68	1	5770	3	Y	-0-					-0-
*05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	285	1	7119	3	Y	-0-					-0-
*06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	114	1	6267	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	324	1	11996	3	Y	9	6	1	8	8	5
							10	9									
02	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	571	1	11003	3	Y	21	14	1	3	8	9
							23	9									
03	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	515	1	12185	3	Y	80	61	1			28
							88	9									
04	11940	X	11791	-0-	-149	-0-	136	1	11588	3	Y	61	79	1			10
							67	9									
05	12338	X	12032	-0-	-306	-0-	460	1	11506	3	Y	60	44	1			26
							66	9									
06	12420	X	11692	-0-	-728	-0-	209	1	11425	3	Y	53	64	1			15
							58	9									

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
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	107	1	3952	3	Y	6					50
							7	9									
02	3444	X	3430	-0-	-14	-0-	169	1	3255	3	Y	5					55
							6	9									
03	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	155	1	3668	3	Y	1					56
							1	9									
04	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	42	1	3577	3	Y	3	53	1			6
							3	9									
05	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	144	1	3590	3	Y	1					7
							1	9									
06	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	63	1	3449	3	Y	3					10
							3	9									

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
01	15531	X	11949	-0-	-3582	-0-	448	1	11478	3	N	21	1	8			85
							23	9									
02	15316	X	12973	-0-	-2343	-0-	978	1	11977	3	N	16	1	8			100
							18	9									
03	16957	X	13257	-0-	-3700	-0-	1378	1	11879	3	N	-0-					100
04	12780	X	12400	-0-	-380	-0-	1576	1	10821	3	N	3					103
							3	9									
*05	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	2031	1	11862	3	N	-0-					103
06	13890	X	11923	-0-	-1967	-0-	1936	1	9965	3	N	20					123
							22	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	14805	-0-	-2617	-0-	386	1	14291	3	Y	116	118	1			78
							128	9									
02	15484	X	13123	-0-	-2361	-0-	643	1	12393	3	Y	79	118	1			39
							87	9									
03	16492	X	14380	-0-	-2112	-0-	580	1	13706	3	Y	85	96	1			28
							94	9									
04	15360	X	13606	-0-	-1754	-0-	157	1	13372	3	Y	70	66	1			32
							77	9									
05	15221	X	12999	-0-	-2222	-0-	498	1	12436	3	Y	59	66	1			25
							65	9									
06	14340	X	11310	-0-	-3030	-0-	202	1	11080	3	Y	25	38	1			12
							28	9									

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
01	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	161	1	5942	3	Y	9	3	8			36
							10	9									
02	6272	X	5403	-0-	-869	-0-	266	1	5127	3	Y	9	2	8			43
							10	9									
03	6944	X	5658	-0-	-1286	-0-	229	1	5420	3	Y	8					51
							9	9									
04	6600	X	5450	-0-	-1150	-0-	63	1	5380	3	Y	6	46	1			11
							7	9									
05	6107	X	5622	-0-	-485	-0-	216	1	5395	3	Y	10					21
							11	9									
06	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	99	1	5398	3	Y	6	16	1			11
							7	9									

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
01	7378	X	6751	-0-	-627	-0-	177	1	6548	3	Y	24	6	8			33
							26	9									
02	6496	X	6071	-0-	-425	-0-	299	1	5754	3	Y	16	23	1	4	8	22
							18	9									
03	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	261	1	6162	3	Y	11	14	1			19
							12	9									
04	6690	X	5983	-0-	-707	-0-	69	1	5900	3	Y	13	18	1			14
							14	9									
05	6789	X	6123	-0-	-666	-0-	235	1	5869	3	Y	17	14	1			17
							19	9									
06	6540	X	5944	-0-	-596	-0-	106	1	5827	3	Y	10					27
							11	9									

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
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1586	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
02	1512	N	1341	-0-	-171	-0-	65	1	1256	3	Y	18	10	1			16
							20	9									
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	57	1	1352	3	Y	12	18	1			10
							13	9									
04	1590	N	1188	-0-	-402	-0-	14	1	1164	3	Y	9	5	1			14
							10	9									
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	3	Y	6	14	1			6
							7	9									
06	1380	N	921	-0-	-459	-0-	16	1	902	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

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
01	9827	X	9808	-0-	-19	-0-	258	1	9538	3	Y	11	17	1	4	8	10
							12	9									
02	8680	X	8325	-0-	-355	-0-	411	1	7907	3	Y	6	2	8			14
							7	9									
03	9610	X	6968	-0-	-2642	-0-	283	1	6684	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
04	9480	X	7707	-0-	-1773	-0-	90	1	7617	3	Y	-0-					-0-
05	9796	X	8403	-0-	-1393	-0-	323	1	8080	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	8792	-0-	-688	-0-	158	1	8634	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

01	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	138	1	5123	3	Y	7	22	1			14
							8	9									
02	4816	X	4435	-0-	-381	-0-	219	1	4213	3	Y	3					17
							3	9									
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	216	1	5107	3	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	59	1	5051	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	5078	-0-	-192	-0-	195	1	4883	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4715	-0-	-445	-0-	85	1	4630	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

01	8277	X	7472	-0-	-805	-0-	196	1	7262	3	Y	13	27	1			19
							14	9									
02	7280	X	6662	-0-	-618	-0-	328	1	6319	3	Y	14					33
							15	9									
03	7936	X	7238	-0-	-698	-0-	293	1	6932	3	Y	12					45
							13	9									
04	7410	X	6925	-0-	-485	-0-	80	1	6835	3	Y	9	22	1			32
							10	9									
05	7657	X	7072	-0-	-585	-0-	271	1	6787	3	Y	13	28	1			17
							14	9									
06	7230	X	6685	-0-	-545	-0-	120	1	6564	3	Y	1					18
							1	9									

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

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-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

01	6386	X	5490	-0-	-896	-0-	144	1	5336	3	Y	9	4	1	5	8	-0-
							10	9									
02	5656	X	4917	-0-	-739	-0-	242	1	4662	3	Y	12	4	8			8
							13	9									
03	6076	X	5253	-0-	-823	-0-	213	1	5036	3	Y	4					12
							4	9									
04	5760	X	4553	-0-	-1207	-0-	53	1	4496	3	Y	4					16
							4	9									
05	5890	X	4555	-0-	-1335	-0-	175	1	4377	3	Y	3					19
							3	9									
06	5310	X	4391	-0-	-919	-0-	79	1	4311	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9936	-0-	-914	-0-	261	1	9663	3	Y	11	5	8			24
							12	9									
02	9604	X	8850	-0-	-754	-0-	437	1	8411	3	Y	2	2	8			24
							2	9									
03	10447	X	9812	-0-	-635	-0-	398	1	9413	3	Y	1	15	1			10
							1	9									
04	9960	X	9570	-0-	-390	-0-	111	1	9459	3	Y	-0-					10
05	10106	X	8962	-0-	-1144	-0-	345	1	8617	3	Y	-0-					10
06	9630	X	9315	-0-	-315	-0-	167	1	9148	3	Y	-0-					10

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
01	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	89	1	3305	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3388	X	3063	-0-	-325	-0-	151	1	2911	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	148	1	3494	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3347	-0-	-403	-0-	39	1	3308	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	145	1	3628	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3182	-0-	-328	-0-	57	1	3125	3	N	-0-					-0-

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
01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	225	1	8315	3	Y	6					7
							7	9									
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	368	1	7097	3	Y	6					13
							7	9									
03	7781	X	7510	-0-	-271	-0-	305	1	7202	3	Y	3					16
							3	9									
04	7530	X	6886	-0-	-644	-0-	80	1	6806	3	Y	-0-	13	1			3
05	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	279	1	6983	3	Y	3					6
							3	9									
06	7530	X	6844	-0-	-686	-0-	123	1	6720	3	Y	1	3	1			4
							1	9									

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
01	5022	X	4141	-0-	-881	-0-	108	1	4014	3	Y	17	51	1	1	8	33
							19	9									
02	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	187	1	3595	3	Y	26	1	8			58
							29	9									
03	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	168	1	3983	3	Y	12	63	1			7
							13	9									
04	4110	X	3947	-0-	-163	-0-	46	1	3882	3	Y	17					24
							19	9									
05	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	153	1	3820	3	Y	14					38
							15	9									
06	4080	X	3518	-0-	-562	-0-	63	1	3452	3	Y	3					41
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	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
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
01	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	104	1	3848	3	Y	12	14	1			15
							13	9									
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	173	1	3323	3	Y	5					20
							6	9									
03	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	149	1	3514	3	Y	17					37
							19	9									
04	3840	X	3803	-0-	-37	-0-	44	1	3741	3	Y	16					53
							18	9									
05	3968	X	2914	-0-	-1054	-0-	110	1	2741	3	Y	57	72	1			38
							63	9									
06	3840	X	2693	-0-	-1147	-0-	48	1	2632	3	Y	12					50
							13	9									

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
01	5053	X	4872	-0-	-181	-0-	128	1	4731	3	Y	12	9	1			11
							13	9									
02	4704	X	4282	-0-	-422	-0-	210	1	4051	3	Y	19					30
							21	9									
03	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	181	1	4281	3	Y	1					31
							1	9									
04	5040	X	4414	-0-	-626	-0-	51	1	4363	3	Y	-0-					31
05	4960	X	4287	-0-	-673	-0-	165	1	4122	3	Y	-0-					31
06	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	75	1	4125	3	Y	-0-					31

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
01	11718	X	10274	-0-	-1444	-0-	20	1	10247	3	Y	6	38	1			5
							7	9									
02	10416	X	9248	-0-	-1168	-0-	9240	3	8	9	Y	7					12
03	11315	X	10676	-0-	-639	-0-	25	1	10637	3	Y	13					25
							14	9									
04	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	175	1	11101	3	Y	3					28
							3	9									
*05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11179	3	7	9	Y	6					34
*06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10512	3	9	9	Y	8					42

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
01	10168	X	9103	-0-	-1065	-0-	239	1	8862	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
02	9100	X	7940	-0-	-1160	-0-	392	1	7547	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
03	9858	X	8701	-0-	-1157	-0-	352	1	8330	3	Y	17					52
							19	9									
04	9360	X	8402	-0-	-958	-0-	98	1	8298	3	Y	5					57
							6	9									
05	9517	X	7899	-0-	-1618	-0-	304	1	7592	3	Y	3					60
							3	9									
06	8820	X	7697	-0-	-1123	-0-	138	1	7553	3	Y	5					65
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	167	1	6194	3	Y	36	90	1			37
							40	9									
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	284	1	5465	3	Y	35	50	1			22
							39	9									
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	248	1	5859	3	Y	20					42
							22	9									
04	5940	X	4272	-0-	-1668	-0-	50	1	4207	3	Y	14	47	1			9
							15	9									
05	6138	X	3951	-0-	-2187	-0-	152	1	3788	3	Y	10					19
							11	9									
06	5940	X	4132	-0-	-1808	-0-	74	1	4048	3	Y	9	18	1			10
							10	9									

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
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	139	1	5149	3	Y	1	1	8			107
							1	9									
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	218	1	4196	3	Y	1	1	8			107
							1	9									
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	246	1	5825	3	Y	-0-					107
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	68	1	5792	3	Y	-0-					107
*05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	207	1	5175	3	Y	-0-					107
06	5130	X	5122	-0-	-8	-0-	92	1	5030	3	Y	-0-					107

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
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	140	1	5189	3	Y	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	214	1	4115	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	171	1	4056	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4596	-0-	-564	-0-	53	1	4512	3	Y	28	13	1			15
							31	9									
*05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	211	1	5265	3	Y	20	26	1			9
							22	9									
06	5160	X	4860	-0-	-300	-0-	87	1	4752	3	Y	19					28
							21	9									

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
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	303	1	11199	3	N	1	1	8			33
							1	9									
02	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	605	1	11660	3	N	-0-					33
03	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	419	1	9903	3	N	-0-					33
04	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	131	1	11101	3	N	-0-					33
05	11501	X	10331	-0-	-1170	-0-	396	1	9887	3	N	44	43	1			34
							48	9									
06	11580	X	10154	-0-	-1426	-0-	182	1	9971	3	N	1					33
							1	9									

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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	2	1	819	3	N	-0-					100
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	3			N	-0-					100
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	2	1	796	3	N	3					103
							3	9									
04	780	N	447	-0-	-333	-0-	7	1	434	3	N	5					108
							6	9									
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					108
06	780	N	336	-0-	-444	-0-	336	3			N	-0-					108

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

MO	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
01	7719	X	7516	-0-	-203	-0-		198	1 8 9	7310	3	Y	7	2	1			5
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-		331	1 9 9	6382	3	Y	8	6	1			7
03	7161	X	7118	-0-	-43	-0-		288	1 9 9	6821	3	Y	8	6	1			9
04	7260	X	6844	-0-	-416	-0-		80	1 3 9	6761	3	Y	3					12
05	7502	X	6880	-0-	-622	-0-		265	1 1 9	6614	3	Y	1	5	1			8
06	7260	X	5923	-0-	-1337	-0-		106	1 1 9	5816	3	Y	1					9

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

MO	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
01	13888	X	12787	-0-	-1101	-0-		336	1	12451	3	Y	-0-					10
02	12544	X	10571	-0-	-1973	-0-		522	1	10049	3	Y	-0-					10
03	13888	X	11262	-0-	-2626	-0-		457	1	10805	3	Y	-0-					10
04	13440	X	10618	-0-	-2822	-0-		124	1	10494	3	Y	-0-					10
05	13888	X	10229	-0-	-3659	-0-		393	1	9836	3	Y	-0-					10
06	12360	X	9433	-0-	-2927	-0-		169	1	9264	3	Y	-0-					10

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

MO	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
01	5363	X	3516	-0-	-1847	-0-		91	1 59 9	3366	3	Y	54	124	1			40
02	4760	X	3399	-0-	-1361	-0-		165	1 54 9	3180	3	Y	49					89
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-		224	1 28 9	5286	3	Y	25	89	1			25
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-		52	1 29 9	4415	3	Y	26					51
05	3689	X	3646	-0-	-43	-0-		139	1 23 9	3484	3	Y	21	58	1			14
06	5370	X	3630	-0-	-1740	-0-		64	1 35 9	3531	3	Y	32					46

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	6107	X	5499	-0-	-608	-0-		144	1 9 9	5346	3	Y	8	8	1	1	8	10
02	5488	X	4650	-0-	-838	-0-		229	1 2 9	4419	3	Y	2	2	8			10
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-		280	1 12 9	6625	3	Y	11					21
04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-		77	1 12 9	6517	3	Y	11					32
*05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-		210	1 63 9	5241	3	Y	57	57	1			32
06	6690	X	3175	-0-	-3515	-0-		57	1 14 9	3104	3	Y	13					45

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
01	6975	X	6588	-0-	-387	-0-	171	1	6340	3	Y	70	27	1	6	8	89
							77	9									
02	6244	X	5285	-0-	-959	-0-	258	1	4976	3	Y	46	2	8			133
							51	9									
03	6448	X	6132	-0-	-316	-0-	247	1	5833	3	Y	47	155	1			25
							52	9									
04	6390	X	5958	-0-	-432	-0-	69	1	5885	3	Y	4	14	1			15
							4	9									
05	6603	X	5820	-0-	-783	-0-	224	1	5593	3	Y	3	13	1			5
							3	9									
06	6390	X	4719	-0-	-1671	-0-	85	1	4630	3	Y	4					9
							4	9									

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
01	8339	X	7326	-0-	-1013	-0-	193	1	7133	3	Y	-0-					20
02	8288	X	7100	-0-	-1188	-0-	350	1	6750	3	Y	-0-					20
03	9176	X	7848	-0-	-1328	-0-	318	1	7526	3	Y	4					24
							4	9									
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	88	1	7504	3	Y	2					26
							2	9									
*05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	289	1	7232	3	Y	2					28
							2	9									
06	7620	X	6538	-0-	-1082	-0-	117	1	6421	3	Y	-0-					28

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
01	7812	X	7625	-0-	-187	-0-	200	1	7392	3	Y	30	28	1	3	8	14
							33	9									
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	345	1	6647	3	Y	15	3	8			26
							17	9									
03	7595	X	6235	-0-	-1360	-0-	253	1	5982	3	Y	-0-	26	1			-0-
04	7380	X	5041	-0-	-2339	-0-	59	1	4982	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	4315	-0-	-3311	-0-	166	1	4146	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	7500	X	3735	-0-	-3765	-0-	67	1	3665	3	Y	3					4
							3	9									

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
01	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	244	1	9011	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	411	1	7916	3	Y	5	13	1			2
							6	9									
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	360	1	8518	3	Y	5					7
							6	9									
04	8970	X	7840	-0-	-1130	-0-	91	1	7743	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
05	9269	X	8510	-0-	-759	-0-	327	1	8179	3	Y	4					6
							4	9									
06	8970	X	7924	-0-	-1046	-0-	142	1	7778	3	Y	4					10
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

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
01	12214	X	9866	-0-	-2348	-0-	259	1	9599	3	Y	7	29	1			35
							8	9									
02	10276	X	7986	-0-	-2290	-0-	394	1	7581	3	Y	10	31	1			14
							11	9									
03	11098	X	9987	-0-	-1111	-0-	405	1	9576	3	Y	5					19
							6	9									
04	10380	X	9049	-0-	-1331	-0-	105	1	8938	3	Y	5	15	1			9
							6	9									
05	10385	X	8930	-0-	-1455	-0-	343	1	8583	3	Y	4					13
							4	9									
06	9660	X	8862	-0-	-798	-0-	159	1	8699	3	Y	4					17
							4	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

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
01	5797	X	4849	-0-	-948	-0-	127	1	4710	3	Y	11					16
							12	9									
02	4956	X	4376	-0-	-580	-0-	216	1	4157	3	Y	3	13	1			6
							3	9									
03	5425	X	4666	-0-	-759	-0-	189	1	4469	3	Y	7					13
							8	9									
04	4890	X	4399	-0-	-491	-0-	51	1	4344	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
05	5053	X	4240	-0-	-813	-0-	163	1	4070	3	Y	6					9
							7	9									
06	4680	X	3917	-0-	-763	-0-	70	1	3846	3	Y	1					10
							1	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

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
01	5952	X	5018	-0-	-934	-0-	132	1	4875	3	Y	10					14
							11	9									
02	5152	X	4502	-0-	-650	-0-	222	1	4278	3	Y	2	11	1			5
							2	9									
03	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	197	1	4650	3	Y	7					12
							8	9									
04	5010	X	4622	-0-	-388	-0-	54	1	4565	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
05	5177	X	4692	-0-	-485	-0-	180	1	4506	3	Y	5					7
							6	9									
06	4860	X	4458	-0-	-402	-0-	80	1	4378	3	Y	-0-					7

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

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
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	193	1	7158	3	Y	24	45	1			14
							26	9									
02	6188	X	5892	-0-	-296	-0-	290	1	5588	3	Y	13					27
							14	9									
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	277	1	6561	3	Y	18	36	1			9
							20	9									
04	7140	X	6566	-0-	-574	-0-	76	1	6470	3	Y	18					27
							20	9									
05	7378	X	6614	-0-	-764	-0-	254	1	6342	3	Y	16	36	1			7
							18	9									
06	7140	X	6169	-0-	-971	-0-	111	1	6058	3	Y	-0-					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5562	-0-	-979	-0-	146	1	5393	3	Y	21	42	1	3	8	15
							23	9									
02	5796	X	5133	-0-	-663	-0-	252	1	4861	3	Y	18	1	8			32
							20	9									
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	232	1	5477	3	Y	17	29	1			20
							19	9									
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	75	1	6401	3	Y	13	17	1			16
							14	9									
*05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	254	1	6351	3	Y	9	16	1			9
							10	9									
*06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	113	1	6209	3	Y	2					11
							2	9									

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
01	8277	X	7354	-0-	-923	-0-	193	1	7153	3	Y	7	15	1			18
							8	9									
02	7308	X	6586	-0-	-722	-0-	324	1	6242	3	Y	18					36
							20	9									
03	7936	X	7166	-0-	-770	-0-	291	1	6874	3	Y	1					37
							1	9									
04	7500	X	6645	-0-	-855	-0-	77	1	6568	3	Y	-0-					37
05	7564	X	6805	-0-	-759	-0-	262	1	6543	3	Y	-0-					37
06	7110	X	6046	-0-	-1064	-0-	108	1	5938	3	Y	-0-					37

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
01	4123	X	3443	-0-	-680	-0-	90	1	3342	3	Y	10	58	1	1	8	20
							11	9									
02	3584	X	2933	-0-	-651	-0-	144	1	2779	3	Y	9	2	8			27
							10	9									
03	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	130	1	3071	3	Y	12					39
							13	9									
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	46	1	3939	3	Y	6					45
							7	9									
05	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	110	1	2749	3	Y	1					46
							1	9									
06	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	49	1	2707	3	Y	1	37	1			10
							1	9									

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
01	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	71	1	2645	3	Y	18	55	1			17
							20	9									
02	2856	X	2800	-0-	-56	-0-	138	1	2650	3	Y	11					28
							12	9									
03	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	100	1	2370	3	Y	10					38
							11	9									
04	2670	X	2469	-0-	-201	-0-	29	1	2432	3	Y	7					45
							8	9									
05	2759	X	2754	-0-	-5	-0-	106	1	2647	3	Y	1					46
							1	9									
06	3000	X	1957	-0-	-1043	-0-	35	1	1921	3	Y	1	37	1			10
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6609	-0-	-986	-0-	174	1	6426	3	Y	8					39
							9	9									
02	6608	X	5884	-0-	-724	-0-	290	1	5585	3	Y	8					47
							9	9									
03	7192	X	6232	-0-	-960	-0-	253	1	5975	3	Y	4					51
							4	9									
04	6540	X	5932	-0-	-608	-0-	69	1	5863	3	Y	-0-	43	1			8
05	6758	X	6074	-0-	-684	-0-	234	1	5838	3	Y	2					10
							2	9									
06	6390	X	5785	-0-	-605	-0-	104	1	5680	3	Y	1	7	1			4
							1	9									

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
01	11377	X	9861	-0-	-1516	-0-	259	1	9601	3	N	1	1	8			14
							1	9									
02	9884	X	8996	-0-	-888	-0-	444	1	8551	3	N	1	1	8			14
							1	9									
03	10788	X	9684	-0-	-1104	-0-	393	1	9291	3	N	-0-					14
04	9900	X	9326	-0-	-574	-0-	109	1	9217	3	N	-0-					14
05	10230	X	9577	-0-	-653	-0-	366	1	9147	3	N	58	34	1			38
							64	9									
06	9630	X	9261	-0-	-369	-0-	166	1	9078	3	N	15					53
							17	9									

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
01	11346	X	8646	-0-	-2700	-0-	227	1	8413	3	Y	5					34
							6	9									
02	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	509	1	9804	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	10695	X	10239	-0-	-456	-0-	415	1	9823	3	Y	1	21	1			14
							1	9									
04	10110	X	9476	-0-	-634	-0-	110	1	9366	3	Y	-0-					14
05	10199	X	9997	-0-	-202	-0-	385	1	9612	3	Y	-0-					14
06	11040	X	9521	-0-	-1519	-0-	171	1	9350	3	Y	-0-					14

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
01	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	57	1	2101	3	Y	8	17	1			9
							9	9									
02	2408	X	1990	-0-	-418	-0-	98	1	1886	3	Y	5					14
							6	9									
03	2418	X	1323	-0-	-1095	-0-	54	1	1268	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
04	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	22	1	1906	3	Y	-0-					-0-
*05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	108	1	2704	3	Y	-0-					-0-
*06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	46	1	2534	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3705	-0-	-511	-0-	97	1	3585	3	Y	21	29	1			16
							23	9									
02	3528	X	3398	-0-	-130	-0-	168	1	3229	3	Y	1	14	1			3
							1	9									
03	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	147	1	3483	3	Y	-0-	2	1			1
04	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	39	1	3294	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3844	X	3512	-0-	-332	-0-	135	1	3377	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3305	-0-	-325	-0-	59	1	3246	3	Y	-0-					-0-

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
01	4805	X	3941	-0-	-864	-0-	103	1	3817	3	Y	19	40	1			23
							21	9									
02	3948	X	3681	-0-	-267	-0-	181	1	3481	3	Y	17	27	1			13
							19	9									
03	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	159	1	3770	3	Y	14	10	1			17
							15	9									
04	4020	X	3327	-0-	-693	-0-	39	1	3270	3	Y	16	16	1			17
							18	9									
05	4154	X	3745	-0-	-409	-0-	144	1	3601	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	57	1	3102	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
01	7688	X	6971	-0-	-717	-0-	183	1	6780	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	6944	X	6192	-0-	-752	-0-	305	1	5879	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	266	1	6282	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	72	1	6124	3	Y	3					10
							3	9									
05	6975	X	6411	-0-	-564	-0-	247	1	6163	3	Y	1	5	1			6
							1	9									
06	6750	X	6050	-0-	-700	-0-	108	1	5941	3	Y	1					7
							1	9									

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
01	9021	X	8388	-0-	-633	-0-	220	1	8154	3	Y	13					16
							14	9									
02	8036	X	7388	-0-	-648	-0-	365	1	7021	3	Y	2					18
							2	9									
03	8897	X	8383	-0-	-514	-0-	340	1	8039	3	Y	4					22
							4	9									
04	8460	X	7931	-0-	-529	-0-	92	1	7833	3	Y	5					27
							6	9									
05	8618	X	7905	-0-	-713	-0-	304	1	7599	3	Y	2					29
							2	9									
06	8130	X	7688	-0-	-442	-0-	138	1	7543	3	Y	6					35
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	4309	X	3277	-0-	-1032	-0-	85	1	3164	3	Y	25	69	1			9
							28	9									
02	3416	X	2959	-0-	-457	-0-	146	1	2807	3	Y	5					14
							6	9									
03	3782	X	3173	-0-	-609	-0-	127	1	3015	3	Y	28					42
							31	9									
04	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	37	1	3157	3	Y	-0-					42
05	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	128	1	3205	3	Y	-0-					42
*06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	60	1	3285	3	Y	-0-					42

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
01	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	75	1	2789	3	Y	5	3	8			15
							6	9									
02	2996	X	2814	-0-	-182	-0-	138	1	2663	3	Y	12	8	1	1	8	18
							13	9									
03	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	127	1	3010	3	Y	23	23	1			18
							25	9									
04	2940	X	2500	-0-	-440	-0-	29	1	2454	3	Y	15	27	1			6
							17	9									
05	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	96	1	2410	3	Y	18					24
							20	9									
06	3060	X	2319	-0-	-741	-0-	41	1	2266	3	Y	11	19	1			16
							12	9									

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
01	2542	X	2061	-0-	-481	-0-	54	1	2006	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
02	2324	X	1945	-0-	-379	-0-	96	1	1848	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
03	2573	X	2177	-0-	-396	-0-	88	1	2089	3	Y	-0-					44
04	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	22	1	1827	3	Y	4					48
							4	9									
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	-0-					48
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					48

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
01	2387	X	1860	-0-	-527	-0-	49	1	1796	3	Y	14	8	1			10
							15	9									
02	2156	X	1422	-0-	-734	-0-	69	1	1336	3	Y	15	8	1			17
							17	9									
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	3	Y	12	16	1			13
							13	9									
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	20	1	1721	3	Y	11	5	1			19
							12	9									
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	59	1	1469	3	Y	9	16	1			12
							10	9									
06	2190	N	1377	-0-	-813	-0-	25	1	1349	3	Y	3	4	1			11
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	20894	X	17209	-0-	-3685	-0-	448	1	16574	3	Y	170	206	1	1	8	54
							187	9									
02	18116	X	15708	-0-	-2408	-0-	771	1	14852	3	Y	77	104	1	1	8	26
							85	9									
03	19251	X	17732	-0-	-1519	-0-	715	1	16897	3	Y	109	111	1			24
							120	9									
04	17820	X	17016	-0-	-804	-0-	197	1	16705	3	Y	104	106	1			22
							114	9									
05	17546	X	16905	-0-	-641	-0-	644	1	16101	3	Y	145	137	1			30
							160	9									
06	17160	X	16106	-0-	-1054	-0-	285	1	15594	3	Y	206	108	1			128
							227	9									

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	665	1	2794	3	Y	184	126	1	1	8	85
							202	9									
02	2800	X	2666	-0-	-134	-0-	466	1	2031	3	Y	154	165	1	1	8	73
							169	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	752	1	2481	3	Y	115	110	1			78
							127	9									
04	3420	X	2730	-0-	-690	-0-	290	1	2305	3	Y	123	158	1			43
							135	9									
05	3534	X	1016	-0-	-2518	-0-	203	1	758	3	Y	50	68	1			25
							55	9									
06	3420	X	1686	-0-	-1734	-0-	323	1	1289	3	Y	67					92
							74	9									

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

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-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

01	11408	X	8596	-0-	-2812	-0-	226	1	8370	3	Y	-0-					20
02	9324	X	7608	-0-	-1716	-0-	375	1	7230	3	Y	3					23
							3	9									
03	8990	X	8226	-0-	-764	-0-	334	1	7892	3	Y	-0-					23
04	8490	X	8082	-0-	-408	-0-	94	1	7988	3	Y	-0-	1	1			22
*05	8618	X	8091	-0-	-527	-0-	311	1	7778	3	Y	2					24
							2	9									
06	8310	X	8038	-0-	-272	-0-	144	1	7894	3	Y	-0-	1	7			24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	7874	X	6515	-0-	-1359	-0-	171	1	6344	3	N	-0-					70
02	6916	X	5631	-0-	-1285	-0-	278	1	5353	3	N	-0-					70
03	7440	X	5837	-0-	-1603	-0-	237	1	5600	3	N	-0-					70
04	7020	X	5611	-0-	-1409	-0-	65	1	5546	3	N	-0-					70
05	7006	X	6061	-0-	-945	-0-	233	1	5825	3	N	3					73
							3	9									
06	6300	X	5409	-0-	-891	-0-	97	1	5308	3	N	4					77
							4	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

01	9238	X	8380	-0-	-858	-0-	221	1	8159	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	8148	X	7543	-0-	-605	-0-	372	1	7171	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	8102	-0-	-919	-0-	329	1	7773	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7652	-0-	-1078	-0-	89	1	7563	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	7709	-0-	-1064	-0-	297	1	7412	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7083	-0-	-1017	-0-	127	1	6956	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

01	15655	X	346	-0-	-15309	-0-	9	1	323	3	Y	13	76	1			20
							14	9									
02	12068	X	264	-0-	-11804	-0-	13	1	248	3	Y	3	23	1			-0-
							3	9									
03	10633	X	135	-0-	-10498	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	10290	X	13	-0-	-10277	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

01	13268	X	8682	-0-	-4586	-0-	228	1	8454	3	Y	-0-					11
02	11312	X	6796	-0-	-4516	-0-	335	1	6461	3	Y	-0-					11
03	11439	X	7906	-0-	-3533	-0-	321	1	7585	3	Y	-0-					11
04	11070	X	10039	-0-	-1031	-0-	117	1	9922	3	Y	-0-					11
05	10354	X	9878	-0-	-476	-0-	380	1	9498	3	Y	-0-					11
*06	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	162	1	8866	3	Y	-0-					11

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

01	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	137	1	5065	3	Y	26	38	1			24
							29	9									
02	5012	X	4694	-0-	-318	-0-	230	1	4436	3	Y	25	29	1			20
							28	9									
03	5487	X	4305	-0-	-1182	-0-	173	1	4091	3	Y	37	21	1			36
							41	9									
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	64	1	5455	3	Y	23	47	1			12
							25	9									
*05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	216	1	5390	3	Y	19	20	1			11
							21	9									
*06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	94	1	5130	3	Y	31					42
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	539 186	1 9	19940	3	Y	169	205	1	1	8	54
02	20272	X	17599	-0-	-2673	-0-	864 94	1 9	16641	3	Y	85	108	1			31
03	22444	X	18924	-0-	-3520	-0-	763 119	1 9	18042	3	Y	108	109	1			30
04	21720	X	17486	-0-	-4234	-0-	202 116	1 9	17168	3	Y	105	107	1			28
05	22041	X	16773	-0-	-5268	-0-	640 138	1 9	15995	3	Y	125	121	1			32
06	20010	X	15644	-0-	-4366	-0-	277 191	1 9	15176	3	Y	174	91	1			115

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	116 29	1 9	4310	3	Y	26	37	1			25
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	199 15	1 9	3834	3	Y	14	24	1			15
03	4340	X	3299	-0-	-1041	-0-	133 21	1 9	3145	3	Y	19	13	1			21
04	4320	X	4081	-0-	-239	-0-	47 15	1 9	4019	3	Y	14	29	1			6
05	4464	X	2374	-0-	-2090	-0-	91 17	1 9	2266	3	Y	15	15	1			6
06	4350	X	4062	-0-	-288	-0-	72 24	1 9	3966	3	Y	22					28

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	4900	-0-	-3067	-0-	129 11	1 9	4760	3	Y	10	22	1			95
02	7196	X	5341	-0-	-1855	-0-	264 2	1 9	5075	3	Y	2					97
03	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	241	1	5689	3	Y	-0-					97
04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	65 118	1 9	5500	3	Y	107	152	1			52
*05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	261	1	6523	3	Y	-0-					52
*06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	114	1	6264	3	Y	-0-					52

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	6638	-0-	-864	-0-	174 35	1 9	6429	3	Y	32					66
02	6776	X	5902	-0-	-874	-0-	290 32	1 9	5580	3	Y	29	46	1			49
03	6944	X	6050	-0-	-894	-0-	245 18	1 9	5787	3	Y	16	26	1			39
04	6660	X	6297	-0-	-363	-0-	73 21	1 9	6203	3	Y	19	31	1			27
05	6727	X	5798	-0-	-929	-0-	222 28	1 9	5548	3	Y	25	23	1			29
06	6420	X	5335	-0-	-1085	-0-	95 18	1 9	5222	3	Y	16					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9837	-0-	-1323	-0-	258	1	9554	3	Y	23	55	1	8	8	17
							25	9									
02	9940	X	8885	-0-	-1055	-0-	438	1	8440	3	Y	6	19	1	4	8	-0-
							7	9									
03	11005	X	10240	-0-	-765	-0-	414	1	9784	3	Y	38	22	1			16
							42	9									
04	10440	X	9567	-0-	-873	-0-	111	1	9456	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	10044	X	9766	-0-	-278	-0-	376	1	9390	3	Y	-0-					-0-
06	9900	X	9280	-0-	-620	-0-	166	1	9114	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12572	-0-	-479	-0-	320	1	11849	3	Y	366	316	1			99
							403	9									
02	11788	X	11259	-0-	-529	-0-	535	1	10307	3	Y	379	392	1			86
							417	9									
03	13051	X	12113	-0-	-938	-0-	477	1	11286	3	Y	318	241	1			163
							350	9									
04	12270	X	11514	-0-	-756	-0-	130	1	11018	3	Y	333	406	1			90
							366	9									
05	12586	X	11612	-0-	-974	-0-	435	1	10885	3	Y	265	256	1			99
							292	9									
06	12180	X	10999	-0-	-1181	-0-	193	1	10550	3	Y	233	277	1			55
							256	9									

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2346	-0-	-1529	-0-	61	1	2271	3	Y	13	12	1			13
							14	9									
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	172	1	3308	3	Y	23	12	1			24
							25	9									
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	155	1	3668	3	Y	21	28	1			17
							23	9									
04	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	41	1	3449	3	Y	16	8	1			25
							18	9									
*05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	141	1	3529	3	Y	17	27	1			15
							19	9									
06	3750	X	3562	-0-	-188	-0-	64	1	3487	3	Y	10	9	1			16
							11	9									

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
01	7254	X	6416	-0-	-838	-0-	169	1	6235	3	Y	11	23	1			12
							12	9									
02	6552	X	5975	-0-	-577	-0-	294	1	5662	3	Y	17	20	1			9
							19	9									
03	7254	X	6759	-0-	-495	-0-	274	1	6474	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
04	6930	X	6920	-0-	-10	-0-	80	1	6820	3	Y	18	14	1			16
							20	9									
*05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	280	1	6999	3	Y	18	2	1			32
							20	9									
*06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	131	1	7174	3	Y	14	29	1			17
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	N	141	115	1			26
							155	9									

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

01	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	23	1	11714	3	Y	16					112
							18	9									
02	9856	X	7061	-0-	-2795	-0-	7050	3	11	9	Y	10	100	1			22
03	10912	X	7765	-0-	-3147	-0-	18	1	7728	3	Y	17					39
							19	9									
04	11370	X	8041	-0-	-3329	-0-	125	1	7909	3	Y	6					45
							7	9									
05	11749	X	8514	-0-	-3235	-0-	8512	3	2	9	Y	2					47
06	11370	X	9008	-0-	-2362	-0-	9006	3	2	9	Y	2					49

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

01	7936	X	6669	-0-	-1267	-0-	175	1	6483	3	Y	10					14
							11	9									
02	6888	X	5917	-0-	-971	-0-	292	1	5622	3	Y	3	11	1			6
							3	9									
03	7378	X	6349	-0-	-1029	-0-	257	1	6084	3	Y	7					13
							8	9									
04	6630	X	6076	-0-	-554	-0-	71	1	6002	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
05	6851	X	6164	-0-	-687	-0-	237	1	5921	3	Y	5					8
							6	9									
06	6450	X	5926	-0-	-524	-0-	106	1	5820	3	Y	-0-					8

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

01	12648	X	9663	-0-	-2985	-0-	565	1	9097	3	N	1	1	8			17
							1	9									
02	10892	X	8593	-0-	-2299	-0-	496	1	8095	3	N	2	1	8			18
							2	9									
03	11904	X	9425	-0-	-2479	-0-	518	1	8905	3	N	2					20
							2	9									
04	11280	X	8191	-0-	-3089	-0-	212	1	7979	3	N	-0-					20
05	10447	X	8519	-0-	-1928	-0-	362	1	8157	3	N	-0-					20
06	9360	X	7533	-0-	-1827	-0-	81	1	7448	3	N	4	14	1			10
							4	9									

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

01	16771	X	15048	-0-	-1723	-0-	395	1	14611	3	N	38					160
							42	9									
02	14616	X	13114	-0-	-1502	-0-	647	1	12467	3	N	-0-					160
03	15965	X	14071	-0-	-1894	-0-	570	1	13470	3	N	28					188
							31	9									
04	15420	X	13664	-0-	-1756	-0-	159	1	13503	3	N	2	172	1			18
							2	9									
05	15655	X	12263	-0-	-3392	-0-	471	1	11781	3	N	10					28
							11	9									
06	14550	X	12949	-0-	-1601	-0-	232	1	12717	3	N	-0-					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6742	-0-	-2062	-0-	177	1	6561	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	392	1	7553	3	Y	8					8
							9	9									
03	8711	X	8197	-0-	-514	-0-	332	1	7861	3	Y	4					12
							4	9									
04	8280	X	7821	-0-	-459	-0-	91	1	7726	3	Y	4					16
							4	9									
05	8494	X	7819	-0-	-675	-0-	301	1	7514	3	Y	4					20
							4	9									
06	8520	X	7490	-0-	-1030	-0-	134	1	7354	3	Y	2	20	1			2
							2	9									

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
01	2356	X	2011	-0-	-345	-0-	53	1	1958	3	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1342	-0-	-646	-0-	66	1	1276	3	Y	-0-					-0-
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	118	1	2793	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1549	-0-	-401	-0-	18	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2397	-0-	-333	-0-	43	1	2354	3	Y	-0-					-0-

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
01	8060	X	7321	-0-	-739	-0-	192	1	7122	3	Y	6					14
							7	9									
02	7140	X	6495	-0-	-645	-0-	321	1	6174	3	Y	-0-					14
03	7750	X	7006	-0-	-744	-0-	284	1	6720	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
04	7350	X	6918	-0-	-432	-0-	81	1	6837	3	Y	-0-					7
05	7471	X	5506	-0-	-1965	-0-	212	1	5294	3	Y	-0-					7
06	7080	X	6439	-0-	-641	-0-	115	1	6324	3	Y	-0-					7

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
01	3503	X	2473	-0-	-1030	-0-	65	1	2407	3	Y	1					45
							1	9									
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	135	1	2596	3	Y	-0-					45
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	3	Y	-0-					45
04	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	32	1	2687	3	Y	6					51
							7	9									
*05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	112	1	2800	3	Y	-0-					51
06	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	49	1	2694	3	Y	-0-					51

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4242	-0-	-1276	-0-	111	1	4121	3	Y	9	33	1			10
							10	9									
02	4984	X	3521	-0-	-1463	-0-	173	1	3342	3	Y	5					15
							6	9									
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	224	1	5289	3	Y	13					28
							14	9									
04	4830	X	4423	-0-	-407	-0-	51	1	4362	3	Y	9					37
							10	9									
05	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	167	1	4180	3	Y	4	35	1			6
							4	9									
06	5340	X	3934	-0-	-1406	-0-	71	1	3863	3	Y	-0-					6

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
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	165	1	6124	3	Y	116	121	1			82
							128	9									
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	306	1	5889	3	Y	74	116	1			40
							81	9									
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	294	1	6946	3	Y	89	98	1			31
							98	9									
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	82	1	6948	3	Y	66	64	1			33
							73	9									
*05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	279	1	6985	3	Y	63	68	1			28
							69	9									
*06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	120	1	6578	3	Y	16	31	1			13
							18	9									

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
01	23157	X	16818	-0-	-6339	-0-	441	1	16319	3	N	53	1	8			160
							58	9									
02	16492	X	14606	-0-	-1886	-0-	721	1	13881	3	N	4	1	8			163
							4	9									
03	18259	X	16003	-0-	-2256	-0-	648	1	15313	3	N	38	140	1			61
							42	9									
04	17670	X	15200	-0-	-2470	-0-	177	1	15022	3	N	1					62
							1	9									
05	17546	X	14332	-0-	-3214	-0-	551	1	13764	3	N	15					77
							17	9									
06	16290	X	13199	-0-	-3091	-0-	237	1	12962	3	N	-0-					77

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
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	218	1	8059	3	Y	159	116	1			65
							175	9									
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	369	1	7098	3	Y	140	138	1			67
							154	9									
03	8556	X	7487	-0-	-1069	-0-	297	1	7017	3	Y	157	160	1			64
							173	9									
04	8280	X	7967	-0-	-313	-0-	92	1	7780	3	Y	86	139	1			11
							95	9									
05	8556	X	8164	-0-	-392	-0-	312	1	7801	3	Y	46	39	1			18
							51	9									
06	8190	X	7685	-0-	-505	-0-	136	1	7474	3	Y	68	74	1			12
							75	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4190	-0-	-26	-0-	110	1 7 9	4073	3	Y	6	7	1			4
02	3948	X	3736	-0-	-212	-0-	184	1 9 9	3543	3	Y	8	9	1			3
03	4371	X	3047	-0-	-1324	-0-	123	1 15 9	2909	3	Y	14	13	1			4
04	4200	X	3998	-0-	-202	-0-	46	1 7 9	3945	3	Y	6	10	1			-0-
05	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	159	1 9 9	3965	3	Y	8	6	1			2
06	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	72	1	3916	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
01	40486	X	34146	-0-	-6340	-0-	899	1	33247	3	Y	-0-					-0-
02	36568	X	30295	-0-	-6273	-0-	1495	1	28800	3	Y	-0-					-0-
03	38409	X	32910	-0-	-5499	-0-	1335	1	31575	3	Y	-0-					-0-
04	36060	X	30618	-0-	-5442	-0-	356	1	30262	3	Y	-0-					-0-
05	36053	X	31091	-0-	-4962	-0-	1196	1	29895	3	Y	-0-					-0-
06	33030	X	28652	-0-	-4378	-0-	514	1	28138	3	Y	-0-					-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	221	1	8167	3	Y	-0-					-0-
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	382	1	7350	3	Y	-0-					-0-
03	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	340	1	8033	3	Y	-0-					-0-
04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	95	1	8048	3	Y	-0-					-0-
05	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	302	1	7550	3	Y	-0-					-0-
06	8130	X	5254	-0-	-2876	-0-	94	1	5160	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7527	-0-	-719	-0-	198	1 7 9	7322	3	Y	6					14
02	7448	X	5296	-0-	-2152	-0-	261	1 1 9	5034	3	Y	1	1	8			14
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	333	1 2 9	7872	3	Y	2	9	1			7
04	7680	X	7444	-0-	-236	-0-	87	1	7357	3	Y	-0-					7
05	7750	X	7130	-0-	-620	-0-	274	1	6856	3	Y	-0-					7
06	7950	X	6757	-0-	-1193	-0-	121	1	6636	3	Y	-0-					7

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	2880	-0-	-3723	-0-	76	1 4 9	2800	3	Y	4	35	1	1	8	5
02	5740	X	4626	-0-	-1114	-0-	228	1	4398	3	Y	-0-					5
03	6076	X	5397	-0-	-679	-0-	219	1 7 9	5171	3	Y	6					11
04	5610	X	5024	-0-	-586	-0-	58	1 3 9	4963	3	Y	3					14
*05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	4770	3	Y	2					16
06	5220	X	4488	-0-	-732	-0-	80	1 2 9	4406	3	Y	2					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6793	-0-	-1360	-0-	179	1	6607	3	Y	6					28
							7	9									
02	6972	X	5991	-0-	-981	-0-	296	1	5695	3	Y	-0-					28
03	7223	X	5539	-0-	-1684	-0-	225	1	5312	3	Y	2	18	1			12
							2	9									
04	6990	X	5441	-0-	-1549	-0-	63	1	5378	3	Y	-0-					12
05	6975	X	6212	-0-	-763	-0-	239	1	5973	3	Y	-0-					12
06	6570	X	5208	-0-	-1362	-0-	93	1	5115	3	Y	-0-					12

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9152	-0-	-737	-0-	241	1	8910	3	N	1	1	8			42
							1	9									
02	8792	X	8178	-0-	-614	-0-	403	1	7769	3	N	5	2	8			45
							6	9									
03	9579	X	8926	-0-	-653	-0-	362	1	8558	3	N	5					50
							6	9									
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	99	1	8415	3	N	20					70
							22	9									
05	9331	X	8964	-0-	-367	-0-	345	1	8619	3	N	-0-					70
06	8850	X	8476	-0-	-374	-0-	152	1	8315	3	N	8	65	1			13
							9	9									

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
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	214	1	7933	3	Y	201	99	1			115
							221	9									
02	6804	X	5756	-0-	-1048	-0-	283	1	5459	3	Y	13	97	1			31
							14	9									
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	343	1	8120	3	Y	26					57
							29	9									
04	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	103	1	8719	3	Y	28	45	1			40
							31	9									
*05	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	339	1	8463	3	Y	-0-					40
*06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	148	1	8083	3	Y	18					58
							20	9									

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
01	8029	X	6665	-0-	-1364	-0-	175	1	6482	3	Y	7					18
							8	9									
02	7028	X	6217	-0-	-811	-0-	307	1	5908	3	Y	2	8	1			12
							2	9									
03	7564	X	6868	-0-	-696	-0-	278	1	6570	3	Y	18	19	1			11
							20	9									
04	7260	X	6309	-0-	-951	-0-	73	1	6218	3	Y	16	24	1			3
							18	9									
05	7254	X	6503	-0-	-751	-0-	249	1	6233	3	Y	19					22
							21	9									
06	6660	X	6424	-0-	-236	-0-	115	1	6292	3	Y	15	21	1			16
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	20119	X	17904	-0-	-2215	-0-	471	1	17415	3	Y	16	50	1			15
							18	9									
02	17892	X	15369	-0-	-2523	-0-	759	1	14610	3	Y	-0-	15	1			-0-
03	19251	X	17117	-0-	-2134	-0-	694	1	16423	3	Y	-0-					-0-
04	18270	X	16158	-0-	-2112	-0-	188	1	15969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	18383	X	16344	-0-	-2039	-0-	629	1	15715	3	Y	-0-					-0-
06	17340	X	15494	-0-	-1846	-0-	278	1	15214	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
01	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	139	1	5151	3	Y	14	8	1			9
							15	9									
02	4676	X	4336	-0-	-340	-0-	213	1	4094	3	Y	26	12	1			23
							29	9									
03	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	185	1	4371	3	Y	18	26	1			15
							20	9									
04	5130	X	4142	-0-	-988	-0-	48	1	4072	3	Y	20	8	1			27
							22	9									
05	5301	X	4546	-0-	-755	-0-	174	1	4344	3	Y	25	33	1			19
							28	9									
*06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	94	1	5138	3	Y	18	13	1			24
							20	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	182	1	4313	3	Y	25	38	1			28
							28	9									
04	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	176	1	14969	3	Y	4					32
							4	9									
*05	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	491	1	12271	3	Y	1					33
							1	9									
*06	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	194	1	10618	3	Y	-0-					33

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
01	15841	X	15316	-0-	-525	-0-	403	1	14912	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	693	1	13338	3	Y	-0-					-0-
03	15531	X	15487	-0-	-44	-0-	628	1	14859	3	Y	-0-					-0-
04	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	177	1	15060	3	Y	-0-					-0-
05	15531	X	15160	-0-	-371	-0-	583	1	14577	3	Y	-0-					-0-
06	15030	X	13487	-0-	-1543	-0-	242	1	13245	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	5890	X	3979	-0-	-1911	-0-	104	1	3842	3	Y	30					63
							33	9									
02	4900	X	3511	-0-	-1389	-0-	172	1	3304	3	Y	32	43	1			52
							35	9									
03	4898	X	3806	-0-	-1092	-0-	154	1	3635	3	Y	15	24	1			43
							17	9									
04	4410	X	3679	-0-	-731	-0-	43	1	3617	3	Y	17	29	1			31
							19	9									
05	4061	X	3779	-0-	-282	-0-	144	1	3610	3	Y	23	22	1			32
							25	9									
06	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	64	1	3503	3	Y	14					46
							15	9									

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
01	9827	X	8474	-0-	-1353	-0-	223	1	8238	3	Y	12	19	1			5
							13	9									
02	8036	X	7498	-0-	-538	-0-	370	1	7125	3	Y	3					8
							3	9									
03	9052	X	8081	-0-	-971	-0-	328	1	7746	3	Y	6					14
							7	9									
04	8760	X	7809	-0-	-951	-0-	91	1	7715	3	Y	3					17
							3	9									
05	9052	X	7635	-0-	-1417	-0-	294	1	7340	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
06	8190	X	7548	-0-	-642	-0-	135	1	7410	3	Y	3					7
							3	9									

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
01	10726	X	9716	-0-	-1010	-0-	256	1	9458	3	Y	2					8
							2	9									
02	9688	X	8545	-0-	-1143	-0-	421	1	8117	3	Y	6					14
							7	9									
03	10292	X	9306	-0-	-986	-0-	377	1	8919	3	Y	9					23
							10	9									
04	9750	X	8873	-0-	-877	-0-	103	1	8766	3	Y	4					27
							4	9									
05	9951	X	8896	-0-	-1055	-0-	342	1	8552	3	Y	2					29
							2	9									
06	9390	X	8483	-0-	-907	-0-	152	1	8323	3	Y	7					36
							8	9									

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
01	4340	X	1526	-0-	-2814	-0-	40	1	1472	3	Y	13	8	1			8
							14	9									
02	3948	X	3872	-0-	-76	-0-	190	1	3661	3	Y	19	10	1			17
							21	9									
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	179	1	4235	3	Y	13	18	1			12
							14	9									
04	4230	X	4039	-0-	-191	-0-	47	1	3972	3	Y	18	7	1			23
							20	9									
*05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	123	1	3084	3	Y	21	27	1			17
							23	9									
06	4290	X	1369	-0-	-2921	-0-	24	1	1339	3	Y	5	8	1			14
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	7905	X	6535	-0-	-1370	-0-	172	1	6350	3	Y	12					25
							13	9									
02	6888	X	6615	-0-	-273	-0-	326	1	6277	3	Y	11	17	1			19
							12	9									
03	7378	X	7283	-0-	-95	-0-	295	1	6981	3	Y	6	10	1			15
							7	9									
04	6690	X	5848	-0-	-842	-0-	68	1	5772	3	Y	7	11	1			11
							8	9									
05	6541	X	6277	-0-	-264	-0-	241	1	6036	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	7080	X	6214	-0-	-866	-0-	111	1	6103	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	1	8			50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	48	1	1	8	13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

01	11656	X	10805	-0-	-851	-0-	284	1	10519	3	N	2					57
							2	9									
02	10360	X	9588	-0-	-772	-0-	473	1	9112	3	N	3					60
							3	9									
03	11284	X	10470	-0-	-814	-0-	425	1	10045	3	N	-0-					60
04	10800	X	9958	-0-	-842	-0-	116	1	9836	3	N	5					65
							6	9									
05	10974	X	10177	-0-	-797	-0-	391	1	9786	3	N	-0-					65
06	10470	X	9714	-0-	-756	-0-	174	1	9540	3	N	-0-					65

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

01	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	275	1	10158	3	Y	6	18	1			2
							7	9									
02	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	452	1	8707	3	Y	8					10
							9	9									
03	9951	X	9762	-0-	-189	-0-	396	1	9360	3	Y	5					15
							6	9									
04	10110	X	8842	-0-	-1268	-0-	103	1	8733	3	Y	5					20
							6	9									
05	10447	X	7874	-0-	-2573	-0-	303	1	7567	3	Y	4					24
							4	9									
06	10110	X	6118	-0-	-3992	-0-	110	1	6006	3	Y	2	21	1			5
							2	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

01	25420	X	21649	-0-	-3771	-0-	569	1	21061	3	Y	17	62	1			18
							19	9									
02	22148	X	19071	-0-	-3077	-0-	941	1	18130	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	23529	X	21038	-0-	-2491	-0-	854	1	20184	3	Y	-0-					-0-
04	21900	X	19831	-0-	-2069	-0-	231	1	19600	3	Y	-0-					-0-
05	22134	X	20071	-0-	-2063	-0-	772	1	19299	3	Y	-0-					-0-
06	20940	X	19200	-0-	-1740	-0-	344	1	18856	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	20	1	731	3	Y	287	227	1			60
							316	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	335	309	1			86
							369	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	526	3	Y	316	321	1			81
							348	9									
04	1020	N	734	-0-	-286	-0-	6	1	490	3	Y	216	239	1			58
							238	9									
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	184	194	1			48
							202	9									
06	870	N	394	-0-	-476	-0-	7	1	387	3	Y	-0-	48	1			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4872	-0-	-1173	-0-	128	1	4741	3	Y	3					19
							3	9									
02	5460	X	3533	-0-	-1927	-0-	174	1	3346	3	Y	12	8	1			23
							13	9									
03	5859	X	4978	-0-	-881	-0-	201	1	4747	3	Y	27	24	1			26
							30	9									
04	5400	X	3923	-0-	-1477	-0-	45	1	3855	3	Y	21	33	1			14
							23	9									
05	4898	X	4233	-0-	-665	-0-	162	1	4049	3	Y	20					34
							22	9									
06	4830	X	4106	-0-	-724	-0-	73	1	4019	3	Y	13	21	1			26
							14	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7141	-0-	-826	-0-	185	1	6846	3	Y	100	77	1			44
							110	9									
02	7196	X	6127	-0-	-1069	-0-	297	1	5711	3	Y	108	102	1			50
							119	9									
03	7905	X	5549	-0-	-2356	-0-	223	1	5276	3	Y	45	67	1			28
							50	9									
04	7530	X	7111	-0-	-419	-0-	82	1	6985	3	Y	40	62	1			6
							44	9									
05	7688	X	7216	-0-	-472	-0-	276	1	6895	3	Y	41	31	1			16
							45	9									
06	6900	X	6683	-0-	-217	-0-	119	1	6501	3	Y	57	61	1			12
							63	9									

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
01	17794	X	16629	-0-	-1165	-0-	437	1	16160	3	Y	29	48	1	7	8	28
							32	9									
02	15400	X	14550	-0-	-850	-0-	716	1	13799	3	Y	32	42	1	4	8	14
							35	9									
03	16616	X	16079	-0-	-537	-0-	651	1	15391	3	Y	34	24	1			24
							37	9									
04	16080	X	15522	-0-	-558	-0-	180	1	15301	3	Y	37	31	1			30
							41	9									
05	16616	X	14919	-0-	-1697	-0-	573	1	14312	3	Y	31	43	1			18
							34	9									
06	16080	X	13335	-0-	-2745	-0-	239	1	13066	3	Y	27					45
							30	9									

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
01	8060	X	6750	-0-	-1310	-0-	177	1	6555	3	Y	16	19	1			20
							18	9									
02	7000	X	6230	-0-	-770	-0-	306	1	5898	3	Y	24	16	1			28
							26	9									
03	7471	X	6789	-0-	-682	-0-	275	1	6493	3	Y	19	30	1			17
							21	9									
04	7170	X	6111	-0-	-1059	-0-	71	1	6011	3	Y	26	10	1			33
							29	9									
05	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	246	1	6150	3	Y	35	44	1			24
							39	9									
06	6690	X	6402	-0-	-288	-0-	114	1	6253	3	Y	32	20	1			36
							35	9									

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
01	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	102	1	3761	3	Y	18					36
							20	9									
02	3808	X	3519	-0-	-289	-0-	173	1	3328	3	Y	16	25	1			27
							18	9									
03	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	162	1	3843	3	Y	9	14	1			22
							10	9									
04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	46	1	3894	3	Y	10	17	1			15
							11	9									
05	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	140	1	3511	3	Y	13	12	1			16
							14	9									
06	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	66	1	3640	3	Y	8					24
							9	9									

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
01	4588	X	3811	-0-	-777	-0-	92	1	3707	3	Y	11	22	1			4
							12	9									
02	4116	X	3473	-0-	-643	-0-	427	1	3021	3	Y	23					27
							25	9									
03	4433	X	3854	-0-	-579	-0-	545	1	3245	3	Y	58	46	1			39
							64	9									
04	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	356	1	2961	3	Y	15					54
							17	9									
05	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	288	1	3547	3	Y	12	54	1			12
							13	9									
06	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	186	1	3330	3	Y	11	11	1			12
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	12245	X	10374	-0-	-1871	-0-	272	1	10082	3	Y	18	50	1	1	8	16
							20	9									
02	11228	X	10295	-0-	-933	-0-	508	1	9787	3	Y	-0-	16	1			-0-
03	12431	X	11349	-0-	-1082	-0-	460	1	10889	3	Y	-0-					-0-
04	11820	X	10796	-0-	-1024	-0-	126	1	10670	3	Y	-0-					-0-
05	11873	X	11403	-0-	-470	-0-	439	1	10964	3	Y	-0-					-0-
*06	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	225	1	12329	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

01	5890	X	5033	-0-	-857	-0-	132	1	4876	3	Y	23					33
							25	9									
02	5180	X	4487	-0-	-693	-0-	220	1	4244	3	Y	21	26	1			28
							23	9									
03	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	206	1	4877	3	Y	11	15	1			24
							12	9									
04	4860	X	4725	-0-	-135	-0-	55	1	4656	3	Y	13	19	1			18
							14	9									
05	5022	X	5007	-0-	-15	-0-	192	1	4795	3	Y	18	15	1			21
							20	9									
06	4920	X	4529	-0-	-391	-0-	81	1	4436	3	Y	11					32
							12	9									

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

01	10447	X	8830	-0-	-1617	-0-	17	1	8806	3	Y	6	3	8			22
							7	9									
02	8792	X	8295	-0-	-497	-0-	8276	3	19	9	Y	17	1	8			38
03	8711	X	8357	-0-	-354	-0-	19	1	8312	3	Y	24					62
							26	9									
04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	147	1	9317	3	Y	22	57	1			27
							24	9									
*05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9760	3	7	9	Y	6					33
*06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9061	3	11	9	Y	10					43

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

01	11160	X	9018	-0-	-2142	-0-	18	1	8999	3	Y	1					13
							1	9									
02	9660	X	8909	-0-	-751	-0-	8896	3	13	9	Y	12					25
03	9269	X	9016	-0-	-253	-0-	21	1	8977	3	Y	16					41
							18	9									
04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	157	1	9922	3	Y	20	40	1			21
							22	9									
*05	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10462	3	7	9	Y	6					27
*06	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9711	3	11	9	Y	10					37

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

01	7223	X	4878	-0-	-2345	-0-	127	1	4715	3	Y	33	65	1	2	8	34
							36	9									
02	6664	X	4963	-0-	-1701	-0-	243	1	4687	3	Y	30	1	8			63
							33	9									
03	7378	X	3844	-0-	-3534	-0-	155	1	3661	3	Y	25	45	1			43
							28	9									
04	6870	X	4887	-0-	-1983	-0-	57	1	4829	3	Y	1	35	1			9
							1	9									
05	5890	X	4942	-0-	-948	-0-	190	1	4752	3	Y	-0-					9
06	5310	X	5200	-0-	-110	-0-	93	1	5107	3	Y	-0-					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

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
01	11129	X	9996	-0-	-1133	-0-	260	1	9607	3	Y	117	85	1	6	8	38
							129	9									
02	9772	X	8747	-0-	-1025	-0-	426	1	8213	3	Y	98	99	1	2	8	35
							108	9									
03	10540	X	9471	-0-	-1069	-0-	380	1	8989	3	Y	93	84	1			44
							102	9									
04	9930	X	8806	-0-	-1124	-0-	101	1	8614	3	Y	83	108	1			19
							91	9									
05	10261	X	8689	-0-	-1572	-0-	331	1	8278	3	Y	73	71	1			21
							80	9									
06	9660	X	8136	-0-	-1524	-0-	145	1	7933	3	Y	53	38	1			36
							58	9									

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

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
01	36921	X	32499	-0-	-4422	-0-	852	1	31525	3	Y	111	98	1			43
							122	9									
02	32396	X	28836	-0-	-3560	-0-	1418	1	27313	3	Y	95	103	1			35
							105	9									
03	35123	X	31430	-0-	-3693	-0-	1271	1	30058	3	Y	92	85	1			42
							101	9									
04	32070	X	29821	-0-	-2249	-0-	346	1	29385	3	Y	82	110	1			14
							90	9									
05	33139	X	30361	-0-	-2778	-0-	1165	1	29117	3	Y	72	71	1			15
							79	9									
06	31440	X	28960	-0-	-2480	-0-	518	1	28350	3	Y	84	56	1			43
							92	9									

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

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
01	14012	X	12159	-0-	-1853	-0-	317	1	11719	3	Y	112	85	1			39
							123	9									
02	12068	X	10558	-0-	-1510	-0-	516	1	9937	3	Y	95	99	1			35
							105	9									
03	13237	X	11761	-0-	-1476	-0-	473	1	11186	3	Y	93	85	1			43
							102	9									
04	12450	X	11251	-0-	-1199	-0-	130	1	11030	3	Y	83	109	1			17
							91	9									
05	12431	X	8989	-0-	-3442	-0-	343	1	8566	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
06	11760	X	8719	-0-	-3041	-0-	155	1	8506	3	Y	53	39	1			33
							58	9									

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

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
01	10819	X	9961	-0-	-858	-0-	259	1	9580	3	Y	111	85	1			38
							122	9									
02	9492	X	8848	-0-	-644	-0-	432	1	8311	3	Y	95	99	1			34
							105	9									
03	10292	X	9693	-0-	-599	-0-	389	1	9203	3	Y	92	84	1			42
							101	9									
04	9870	X	9136	-0-	-734	-0-	105	1	8940	3	Y	83	108	1			17
							91	9									
05	10137	X	9153	-0-	-984	-0-	349	1	8724	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
06	9630	X	8744	-0-	-886	-0-	156	1	8524	3	Y	58	41	1			36
							64	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	16316	-0-	-889	-0-	32	1	16190	3	N	85	87	1	3	8	70
							94	9									
02	15232	X	14353	-0-	-879	-0-	14328	3	25	9	N	23	1	8			92
03	16864	X	14964	-0-	-1900	-0-	35	1	14904	3	N	23					115
							25	9									
04	15780	X	14473	-0-	-1307	-0-	225	1	14218	3	N	27	65	1			77
							30	9									
05	16306	X	14715	-0-	-1591	-0-	14706	3	9	9	N	8					85
06	15780	X	14190	-0-	-1590	-0-	14165	3	25	9	N	23					108

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
01	1240	X	1202	-0-	-38	-0-	31	1	1154	3	N	15	1	8			137
							17	9									
02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	3	N	14	1	8			150
							15	9									
03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	3	N	7	138	1			19
							8	9									
04	1170	N	738	-0-	-432	-0-	8	1	720	3	N	9					28
							10	9									
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	944	3	N	9					37
							10	9									
06	1170	N	707	-0-	-463	-0-	13	1	693	3	N	1					38
							1	9									

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
01	9021	X	8319	-0-	-702	-0-	16	1	8220	3	N	75	93	1	2	8	45
							83	9									
02	7980	X	7279	-0-	-701	-0-	7262	3	17	9	N	15	2	8			58
03	8618	X	7875	-0-	-743	-0-	18	1	7807	3	N	45					103
							50	9									
04	8310	X	7613	-0-	-697	-0-	118	1	7451	3	N	40	84	1			59
							44	9									
05	8308	X	7789	-0-	-519	-0-	7764	3	25	9	N	23					82
06	8040	X	7394	-0-	-646	-0-	7361	3	33	9	N	30					112

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
01	6324	X	6089	-0-	-235	-0-	12	1	6075	3	N	2	2	8			42
							2	9									
02	5432	X	5337	-0-	-95	-0-	5334	3	3	9	N	3	2	8			43
03	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	14	1	5866	3	N	7					50
							8	9									
04	5880	X	5504	-0-	-376	-0-	85	1	5365	3	N	49	62	1			37
							54	9									
05	6076	X	5450	-0-	-626	-0-	5449	3	1	9	N	1					38
06	5880	X	5125	-0-	-755	-0-	5114	3	11	9	N	10					48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

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
01	17205	X	15696	-0-	-1509	-0-	413	1	15268	3	Y	14	54	1	4	8	38
							15	9									
02	15204	X	13953	-0-	-1251	-0-	688	1	13247	3	Y	16	1	8			53
							18	9									
03	16709	X	15214	-0-	-1495	-0-	617	1	14597	3	Y	-0-	53	1			-0-
04	15780	X	14531	-0-	-1249	-0-	169	1	14362	3	Y	-0-					-0-
05	16058	X	14686	-0-	-1372	-0-	565	1	14121	3	Y	-0-					-0-
06	15180	X	13979	-0-	-1201	-0-	251	1	13728	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	15211	-0-	-2862	-0-	400	1	14811	3	Y	-0-	26	1			-0-
02	15792	X	13218	-0-	-2574	-0-	652	1	12566	3	Y	-0-					-0-
03	16461	X	14544	-0-	-1917	-0-	590	1	13954	3	Y	-0-					-0-
04	15720	X	13711	-0-	-2009	-0-	160	1	13551	3	Y	-0-					-0-
05	15345	X	13590	-0-	-1755	-0-	523	1	13065	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	14730	X	12665	-0-	-2065	-0-	227	1	12435	3	Y	3					4
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6496	-0-	-882	-0-	171	1	6323	3	Y	2	16	1			7
							2	9									
02	6664	X	5775	-0-	-889	-0-	284	1	5474	3	Y	15					22
							17	9									
03	7130	X	6448	-0-	-682	-0-	260	1	6138	3	Y	45	22	1			45
							50	9									
04	6720	X	3844	-0-	-2876	-0-	44	1	3769	3	Y	28					73
							31	9									
05	6758	X	5083	-0-	-1675	-0-	195	1	4885	3	Y	3	55	1			21
							3	9									
06	6300	X	4821	-0-	-1479	-0-	86	1	4732	3	Y	3					24
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4701	-0-	-1065	-0-	124	1	4576	3	Y	1	13	1			7
							1	9									
02	5124	X	4107	-0-	-1017	-0-	202	1	3891	3	Y	13					20
							14	9									
03	5580	X	4299	-0-	-1281	-0-	174	1	4125	3	Y	-0-	20	1			-0-
04	5160	X	4027	-0-	-1133	-0-	47	1	3980	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	155	1	3882	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	4560	X	3965	-0-	-595	-0-	71	1	3891	3	Y	3					4
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	9190	-0-	-4450	-0-	242	1	8948	3	Y	-0-	22	1			-0-
02	12320	X	8077	-0-	-4243	-0-	399	1	7678	3	Y	-0-					-0-
03	12803	X	10478	-0-	-2325	-0-	425	1	10053	3	Y	-0-					-0-
04	11730	X	9700	-0-	-2030	-0-	113	1	9587	3	Y	-0-					-0-
05	11160	X	9661	-0-	-1499	-0-	372	1	9287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	10140	X	9347	-0-	-793	-0-	168	1	9176	3	Y	3					3
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5313	-0-	-1538	-0-	140	1	5173	3	N	-0-					50
02	6076	X	4652	-0-	-1424	-0-	228	1	4393	3	N	28	30	1	26	8	22
							31	9									
03	6727	X	4666	-0-	-2061	-0-	189	1	4477	3	N	-0-					22
04	6510	X	4343	-0-	-2167	-0-	51	1	4292	3	N	-0-					22
05	6479	X	4997	-0-	-1482	-0-	192	1	4805	3	N	-0-					22
06	5130	X	4109	-0-	-1021	-0-	74	1	4035	3	N	-0-					22

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

01	1550	X	1259	-0-	-291	-0-	33	1	1214	3	Y	11	39	1			21
							12	9									
02	1400	X	1267	-0-	-133	-0-	62	1	1196	3	Y	8					29
							9	9									
03	1550	X	1424	-0-	-126	-0-	57	1	1360	3	Y	6	18	1			17
							7	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	20	1	1695	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1499	3	Y	-0-					4
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	26	1	1438	3	Y	-0-					4

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

01	14198	X	10796	-0-	-3402	-0-	284	1	10505	3	Y	6	15	1			2
							7	9									
02	12124	X	8907	-0-	-3217	-0-	439	1	8459	3	Y	8					10
							9	9									
03	12369	X	9711	-0-	-2658	-0-	394	1	9311	3	Y	5					15
							6	9									
04	11610	X	7719	-0-	-3891	-0-	90	1	7623	3	Y	5					20
							6	9									
05	10788	X	9595	-0-	-1193	-0-	369	1	9222	3	Y	4					24
							4	9									
06	10440	X	6831	-0-	-3609	-0-	122	1	6707	3	Y	2	21	1			5
							2	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

01	13609	X	10309	-0-	-3300	-0-	271	1	10031	3	Y	6	15	1			2
							7	9									
02	11620	X	8970	-0-	-2650	-0-	442	1	8519	3	Y	8					10
							9	9									
03	11904	X	8458	-0-	-3446	-0-	343	1	8111	3	Y	4					14
							4	9									
04	11010	X	9425	-0-	-1585	-0-	110	1	9311	3	Y	4					18
							4	9									
05	10695	X	9096	-0-	-1599	-0-	350	1	8742	3	Y	4					22
							4	9									
06	9990	X	8811	-0-	-1179	-0-	158	1	8650	3	Y	3	22	1			3
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	12614	-0-	-3041	-0-	332	1	12276	3	Y	5	1	8			62
							6	9									
02	13636	X	11026	-0-	-2610	-0-	543	1	10462	3	Y	19	49	1	1	8	31
							21	9									
03	14446	X	11995	-0-	-2451	-0-	485	1	11469	3	Y	37					68
							41	9									
04	13440	X	11377	-0-	-2063	-0-	132	1	11230	3	Y	14					82
							15	9									
05	13330	X	11229	-0-	-2101	-0-	432	1	10790	3	Y	6					88
							7	9									
06	12210	X	10679	-0-	-1531	-0-	191	1	10486	3	Y	2					90
							2	9									

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
01	10509	X	6431	-0-	-4078	-0-	169	1	6260	3	Y	2	3	1	2	8	-0-
							2	9									
02	9268	X	6238	-0-	-3030	-0-	308	1	5930	3	Y	-0-					-0-
03	9641	X	6651	-0-	-2990	-0-	270	1	6381	3	Y	-0-					-0-
04	9150	X	6285	-0-	-2865	-0-	73	1	6212	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6350	-0-	-67	-0-	244	1	6104	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	6690	X	5825	-0-	-865	-0-	104	1	5719	3	Y	2					3
							2	9									

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
01	18011	X	16324	-0-	-1687	-0-	428	1	15837	3	N	54	66	1	2	8	43
							59	9									
02	15484	X	14599	-0-	-885	-0-	718	1	13836	3	N	41	1	8			83
							45	9									
03	17143	X	15730	-0-	-1413	-0-	637	1	15052	3	N	37					120
							41	9									
04	16320	X	15108	-0-	-1212	-0-	175	1	14901	3	N	29	94	1			55
							32	9									
05	16399	X	15553	-0-	-846	-0-	597	1	14915	3	N	37					92
							41	9									
06	15810	X	14751	-0-	-1059	-0-	264	1	14451	3	N	33					125
							36	9									

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
01	21979	X	15240	-0-	-6739	-0-	401	1	14825	3	Y	13	13	1	4	8	7
							14	9									
02	18984	X	12537	-0-	-6447	-0-	618	1	11904	3	Y	14	2	8			19
							15	9									
03	19654	X	13538	-0-	-6116	-0-	549	1	12979	3	Y	9					28
							10	9									
04	17730	X	12163	-0-	-5567	-0-	141	1	12016	3	Y	5					33
							6	9									
05	16988	X	10806	-0-	-6182	-0-	416	1	10388	3	Y	2					35
							2	9									
06	14760	X	10227	-0-	-4533	-0-	183	1	10044	3	Y	-0-					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	440	1	16295	3	Y	15	21	1			11
							17	9									
02	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	722	1	13896	3	Y	7					18
							8	9									
03	16647	X	15465	-0-	-1182	-0-	627	1	14834	3	Y	4					22
							4	9									
04	16200	X	14705	-0-	-1495	-0-	171	1	14528	3	Y	5					27
							6	9									
05	16740	X	14499	-0-	-2241	-0-	558	1	13940	3	Y	1					28
							1	9									
06	16200	X	13630	-0-	-2570	-0-	244	1	13386	3	Y	-0-					28

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
01	16430	X	15774	-0-	-656	-0-	415	1	15359	3	N	-0-					42
02	14672	X	13964	-0-	-708	-0-	688	1	13254	3	N	20					62
							22	9									
03	16213	X	15281	-0-	-932	-0-	620	1	14661	3	N	-0-					62
04	15360	X	14347	-0-	-1013	-0-	167	1	14180	3	N	-0-					62
05	15779	X	14718	-0-	-1061	-0-	566	1	14152	3	N	-0-					62
06	15270	X	13736	-0-	-1534	-0-	246	1	13490	3	N	-0-					62

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
01	12617	X	9967	-0-	-2650	-0-	262	1	9701	3	Y	4	19	1	2	8	-0-
							4	9									
02	11396	X	9250	-0-	-2146	-0-	457	1	8793	3	Y	-0-					-0-
03	12338	X	10061	-0-	-2277	-0-	408	1	9653	3	Y	-0-					-0-
04	11760	X	9517	-0-	-2243	-0-	111	1	9406	3	Y	-0-					-0-
05	9982	X	9526	-0-	-456	-0-	366	1	9158	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	9900	X	8979	-0-	-921	-0-	161	1	8815	3	Y	3					3
							3	9									

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
01	11377	X	10221	-0-	-1156	-0-	269	1	9952	3	N	-0-					40
02	10080	X	9069	-0-	-1011	-0-	447	1	8619	3	N	3					43
							3	9									
03	10881	X	10034	-0-	-847	-0-	407	1	9619	3	N	7					50
							8	9									
04	10530	X	9858	-0-	-672	-0-	115	1	9741	3	N	2					52
							2	9									
05	10416	X	8007	-0-	-2409	-0-	308	1	7699	3	N	-0-					52
*06	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	178	1	9745	3	N	-0-					52

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
01	9796	X	6265	-0-	-3531	-0-	165	1	6100	3	Y	-0-					58
02	9716	X	7068	-0-	-2648	-0-	349	1	6719	3	Y	-0-					58
03	10757	X	7353	-0-	-3404	-0-	298	1	7055	3	Y	-0-					58
04	10410	X	8427	-0-	-1983	-0-	98	1	8329	3	Y	-0-					58
*05	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	315	1	7877	3	Y	-0-	35	1			23
*06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	159	1	8714	3	Y	-0-					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	15624	X	14295	-0-	-1329	-0-	375	1	13880	3	Y	36	73	1	17	8	15
							40	9									
02	13720	X	11846	-0-	-1874	-0-	584	1	11254	3	Y	7					22
							8	9									
03	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	617	1	14593	3	Y	5					27
							6	9									
04	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	165	1	14052	3	Y	18	37	1			8
							20	9									
05	14291	X	13546	-0-	-745	-0-	521	1	13011	3	Y	13					21
							14	9									
06	14730	X	12133	-0-	-2597	-0-	217	1	11901	3	Y	14	19	1			16
							15	9									

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	11705	-0-	-2803	-0-	307	1	11365	3	Y	30					82
							33	9									
02	12712	X	11715	-0-	-997	-0-	578	1	11135	3	Y	2					84
							2	9									
03	13671	X	12104	-0-	-1567	-0-	491	1	11613	3	Y	-0-					84
04	12900	X	11120	-0-	-1780	-0-	129	1	10988	3	Y	3					87
							3	9									
*05	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	492	1	12302	3	Y	-0-	54	1			33
*06	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	239	1	13093	3	Y	-0-					31

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	11856	-0-	-3706	-0-	311	1	11516	3	Y	26	54	1			6
							29	9									
02	13076	X	10047	-0-	-3029	-0-	495	1	9542	3	Y	9					15
							10	9									
03	11966	X	7191	-0-	-4775	-0-	292	1	6895	3	Y	4					19
							4	9									
04	11460	X	10920	-0-	-540	-0-	127	1	10789	3	Y	4					23
							4	9									
05	11842	X	10337	-0-	-1505	-0-	397	1	9936	3	Y	4					27
							4	9									
06	11460	X	9146	-0-	-2314	-0-	164	1	8980	3	Y	2	26	1			3
							2	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	15808	-0-	-3908	-0-	416	1	15379	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
02	17808	X	13101	-0-	-4707	-0-	646	1	12446	3	Y	8					9
							9	9									
03	18662	X	14555	-0-	-4107	-0-	590	1	13961	3	Y	4					13
							4	9									
04	17070	X	12510	-0-	-4560	-0-	146	1	12360	3	Y	4					17
							4	9									
05	16151	X	13414	-0-	-2737	-0-	516	1	12892	3	Y	5					22
							6	9									
06	15300	X	11431	-0-	-3869	-0-	205	1	11224	3	Y	2	22	1			2
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	22318	-0-	-7256	-0-	587	1	21722	3	Y	8	34	1			41
							9	9									
02	26712	X	19097	-0-	-7615	-0-	942	1	18146	3	Y	8	36	1			13
							9	9									
03	27497	X	20197	-0-	-7300	-0-	819	1	19372	3	Y	5					18
							6	9									
04	24780	X	18704	-0-	-6076	-0-	218	1	18482	3	Y	4	15	1			7
							4	9									
05	23994	X	17995	-0-	-5999	-0-	692	1	17300	3	Y	3					10
							3	9									
06	21600	X	16612	-0-	-4988	-0-	298	1	16310	3	Y	4					14
							4	9									

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12979	-0-	-2738	-0-	341	1	12618	3	Y	18	76	1			13
							20	9									
02	13832	X	11846	-0-	-1986	-0-	584	1	11254	3	Y	7					20
							8	9									
03	15035	X	14034	-0-	-1001	-0-	569	1	13458	3	Y	6					26
							7	9									
04	14280	X	13339	-0-	-941	-0-	155	1	13164	3	Y	18	37	1			7
							20	9									
*05	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	507	1	12665	3	Y	12					19
							13	9									
06	13590	X	12357	-0-	-1233	-0-	221	1	12122	3	Y	13	18	1			14
							14	9									

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
01	22289	X	11981	-0-	-10308	-0-	315	1	11666	3	Y	-0-	19	1			-0-
02	19124	X	9962	-0-	-9162	-0-	492	1	9470	3	Y	-0-					-0-
03	19189	X	11676	-0-	-7513	-0-	474	1	11202	3	Y	-0-					-0-
04	17610	X	10497	-0-	-7113	-0-	122	1	10375	3	Y	-0-					-0-
05	16492	X	10187	-0-	-6305	-0-	392	1	9793	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	11580	X	11513	-0-	-67	-0-	206	1	11304	3	Y	3					3
							3	9									

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
01	21359	X	18070	-0-	-3289	-0-	475	1	17565	3	N	27	27	1	13	8	39
							30	9									
02	18060	X	15672	-0-	-2388	-0-	773	1	14890	3	N	8					47
							9	9									
03	19127	X	16897	-0-	-2230	-0-	685	1	16201	3	N	10					57
							11	9									
04	18330	X	15789	-0-	-2541	-0-	184	1	15599	3	N	5					62
							6	9									
05	18352	X	9597	-0-	-8755	-0-	369	1	9227	3	N	1					63
							1	9									
06	17490	X	13466	-0-	-4024	-0-	241	1	13223	3	N	2					65
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

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
01	8587	X	7027	-0-	-1560	-0-	185	1	6831	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
02	7448	X	6646	-0-	-802	-0-	327	1	6290	3	Y	26					30
							29	9									
03	7750	X	7296	-0-	-454	-0-	295	1	6983	3	Y	16	6	1			40
							18	9									
04	7500	X	6808	-0-	-692	-0-	79	1	6706	3	Y	21					61
							23	9									
05	7564	X	6561	-0-	-1003	-0-	251	1	6285	3	Y	23	42	1			42
							25	9									
06	7110	X	5875	-0-	-1235	-0-	105	1	5768	3	Y	2					44
							2	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235

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
01	132618	X	93614	-0-	-39004	-0-	2456	1	90874	3	Y	258	214	1	2	8	42
							284	9									
02	DELQ PR		79592	-0-	79592	79592	3914	1	75392	3	Y	260	168	1			134
							286	9									
03	160589	X	80997	-0-	-79592	-0-	3275	1	77441	3	Y	255	366	1			23
							281	9									
04	90600	X	71956	-0-	-18644	-0-	835	1	70893	3	Y	207	177	1			53
							228	9									
05	93620	X	68522	-0-	-25098	-0-	2629	1	65724	3	Y	154	85	1			122
							169	9									
06	90600	X	60106	-0-	-30494	-0-	1075	1	58899	3	Y	120	171	1			71
							132	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277

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
01	135129	X	110195	-0-	-24934	-0-	2892	1	106996	3	Y	279	232	1	1	8	46
							307	9									
02	DELQ PR		87385	-0-	87385	87385	4298	1	82789	3	Y	271	176	1			141
							298	9									
03	180221	X	92836	-0-	-87385	-0-	3754	1	88775	3	Y	279	395	1			25
							307	9									
04	106650	X	81321	-0-	-25329	-0-	944	1	80197	3	Y	164	145	1			44
							180	9									
05	110205	X	77874	-0-	-32331	-0-	2989	1	74716	3	Y	154	82	1			116
							169	9									
06	106650	X	69929	-0-	-36721	-0-	1252	1	68543	3	Y	122	169	1			69
							134	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

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
01	14167	X	13396	-0-	-771	-0-	352	1	13020	3	Y	22	49	1			28
							24	9									
02	12180	X	10583	-0-	-1597	-0-	521	1	10030	3	Y	29	44	1			13
							32	9									
03	12927	X	12207	-0-	-720	-0-	494	1	11673	3	Y	36	26	1			23
							40	9									
04	12960	X	11102	-0-	-1858	-0-	129	1	10933	3	Y	36	31	1			28
							40	9									
05	13392	X	10824	-0-	-2568	-0-	415	1	10376	3	Y	30	42	1			16
							33	9									
06	12960	X	10093	-0-	-2867	-0-	181	1	9886	3	Y	24					40
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	15974	-0-	-3711	-0-	420	1	15530	3	N	22	50	1			28
							24	9									
02	16324	X	13058	-0-	-3266	-0-	644	1	12405	3	N	8	28	1			8
							9	9									
03	16957	X	14632	-0-	-2325	-0-	593	1	14028	3	N	10	10	1			8
							11	9									
04	15450	X	13870	-0-	-1580	-0-	161	1	13698	3	N	10	10	1			8
							11	9									
*05	15965	X	13704	-0-	-2261	-0-	527	1	13167	3	N	9	13	1			4
							10	9									
06	15450	X	12576	-0-	-2874	-0-	225	1	12330	3	N	19					20
							21	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	17250	-0-	-1474	-0-	453	1	16774	3	Y	21	39	1			15
							23	9									
02	16408	X	14279	-0-	-2129	-0-	704	1	13561	3	Y	13					28
							14	9									
03	17608	X	16277	-0-	-1331	-0-	660	1	15598	3	Y	17	28	1			17
							19	9									
04	16680	X	15476	-0-	-1204	-0-	180	1	15282	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
05	17236	X	15486	-0-	-1750	-0-	595	1	14881	3	Y	9	16	1			7
							10	9									
06	16680	X	14455	-0-	-2225	-0-	259	1	14194	3	Y	2					9
							2	9									

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
01	29698	X	23961	-0-	-5737	-0-	631	1	23330	3	Y	-0-					-0-
02	25480	X	20774	-0-	-4706	-0-	1025	1	19749	3	Y	-0-					-0-
03	27032	X	22329	-0-	-4703	-0-	906	1	21423	3	Y	-0-					-0-
04	25020	X	20816	-0-	-4204	-0-	242	1	20574	3	Y	-0-					-0-
05	24769	X	20883	-0-	-3886	-0-	803	1	20080	3	Y	-0-					-0-
06	23190	X	19509	-0-	-3681	-0-	350	1	19159	3	Y	-0-					-0-

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
01	26784	X	20134	-0-	-6650	-0-	530	1	19604	3	Y	-0-					-0-
02	22400	X	17205	-0-	-5195	-0-	849	1	16356	3	Y	-0-					-0-
03	24800	X	18423	-0-	-6377	-0-	747	1	17676	3	Y	-0-					-0-
04	21510	X	16906	-0-	-4604	-0-	197	1	16709	3	Y	-0-					-0-
05	20584	X	16644	-0-	-3940	-0-	640	1	16004	3	Y	-0-					-0-
06	19470	X	15581	-0-	-3889	-0-	279	1	15302	3	Y	-0-					-0-

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
01	23560	X	17724	-0-	-5836	-0-	466	1	17258	3	Y	-0-					-0-
02	19796	X	15431	-0-	-4365	-0-	762	1	14669	3	Y	-0-					-0-
03	20677	X	16413	-0-	-4264	-0-	666	1	15747	3	Y	-0-					-0-
04	18960	X	15073	-0-	-3887	-0-	175	1	14898	3	Y	-0-					-0-
05	18290	X	14917	-0-	-3373	-0-	574	1	14343	3	Y	-0-					-0-
06	17160	X	13832	-0-	-3328	-0-	248	1	13584	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	15099	-0-	-6291	-0-	397	1	14702	3	Y	-0-					-0-
02	18116	X	14144	-0-	-3972	-0-	698	1	13446	3	Y	-0-					-0-
03	18383	X	15248	-0-	-3135	-0-	619	1	14629	3	Y	-0-					-0-
04	17190	X	13779	-0-	-3411	-0-	160	1	13619	3	Y	-0-					-0-
05	15097	X	13402	-0-	-1695	-0-	516	1	12886	3	Y	-0-					-0-
06	15150	X	12492	-0-	-2658	-0-	224	1	12268	3	Y	-0-					-0-

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
01	22971	X	22117	-0-	-854	-0-	582	1	21535	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	20748	X	15895	-0-	-4853	-0-	785	1	15110	3	Y	-0-					-0-
03	22227	X	21544	-0-	-683	-0-	874	1	20670	3	Y	-0-					-0-
04	21390	X	19028	-0-	-2362	-0-	221	1	18807	3	Y	-0-					-0-
05	22103	X	18218	-0-	-3885	-0-	701	1	17517	3	Y	-0-					-0-
06	21390	X	17048	-0-	-4342	-0-	306	1	16742	3	Y	-0-					-0-

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
01	35247	X	27535	-0-	-7712	-0-	725	1	26810	3	Y	-0-					29
02	29792	X	23327	-0-	-6465	-0-	1151	1	22176	3	Y	-0-					29
03	31248	X	25321	-0-	-5927	-0-	1027	1	24294	3	Y	-0-					29
04	28440	X	23335	-0-	-5105	-0-	272	1	23063	3	Y	-0-					29
05	27528	X	23182	-0-	-4346	-0-	892	1	22290	3	Y	-0-					29
06	26640	X	21434	-0-	-5206	-0-	384	1	21050	3	Y	-0-					29

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
01	25327	X	21613	-0-	-3714	-0-	569	1	21042	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	21588	X	18755	-0-	-2833	-0-	926	1	17826	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	22816	X	20255	-0-	-2561	-0-	822	1	19433	3	Y	-0-					-0-
04	21930	X	18718	-0-	-3212	-0-	218	1	18500	3	Y	-0-					-0-
05	21607	X	18814	-0-	-2793	-0-	724	1	18090	3	Y	-0-					-0-
06	20910	X	17059	-0-	-3851	-0-	306	1	16753	3	Y	-0-					-0-

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
01	41850	X	34953	-0-	-6897	-0-	920	1	34030	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	36064	X	30833	-0-	-5231	-0-	1522	1	29305	3	N	5	3	8			2
							6	9									
03	38595	X	33344	-0-	-5251	-0-	1353	1	31985	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	36030	X	30964	-0-	-5066	-0-	360	1	30593	3	N	10					12
							11	9									
*05	35402	X	31386	-0-	-4016	-0-	1207	1	30171	3	N	7					19
							8	9									
06	33840	X	29410	-0-	-4430	-0-	527	1	28864	3	N	17					34
							19	9									

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
01	57660	X	44046	-0-	-13614	-0-	1159	1	42887	3	N	-0-					52
02	49224	X	36065	-0-	-13159	-0-	1780	1	34275	3	N	9					61
							10	9									
03	51832	X	38937	-0-	-12895	-0-	3419	1	35512	3	N	5	41	1			25
							6	9									
04	47550	X	36750	-0-	-10800	-0-	2162	1	34558	3	N	27					52
							30	9									
*05	46128	X	37514	-0-	-8614	-0-	1443	1	36064	3	N	6					58
							7	9									
06	42630	X	33179	-0-	-9451	-0-	595	1	32564	3	N	18					79
							20	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385

01	59861	X	37868	-0-	-21993	-0-	994	1	36775	3	Y	90	67	1			38
							99	9									
02	48104	X	32215	-0-	-15889	-0-	1586	1	30555	3	Y	67	71	1			34
							74	9									
03	47647	X	33576	-0-	-14071	-0-	1360	1	32154	3	Y	56	64	1			26
							62	9									
04	42090	X	31240	-0-	-10850	-0-	363	1	30821	3	Y	51	71	1			6
							56	9									
05	40517	X	31120	-0-	-9397	-0-	1196	1	29892	3	Y	29	23	1			12
							32	9									
06	36660	X	28597	-0-	-8063	-0-	512	1	28048	3	Y	34	39	1			7
							37	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701

01	20584	X	11725	-0-	-8859	-0-	307	1	11370	3	Y	44	21	1			37
							48	9									
02	14560	X	9459	-0-	-5101	-0-	466	1	8978	3	Y	14	31	1			20
							15	9									
03	14229	X	10040	-0-	-4189	-0-	407	1	9626	3	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
04	12450	X	9232	-0-	-3218	-0-	107	1	9057	3	Y	62	39	1			23
							68	9									
05	11811	X	9140	-0-	-2671	-0-	350	1	8738	3	Y	47	46	1			24
							52	9									
06	11340	X	8458	-0-	-2882	-0-	151	1	8257	3	Y	45	56	1			13
							50	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713

01	11501	X	10500	-0-	-1001	-0-	275	1	10179	3	Y	42	21	1			36
							46	9									
02	10388	X	8060	-0-	-2328	-0-	397	1	7649	3	Y	13	31	1			18
							14	9									
03	11501	X	8524	-0-	-2977	-0-	346	1	8172	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									
04	10650	X	7957	-0-	-2693	-0-	93	1	7864	3	Y	-0-					-0-
05	10509	X	7479	-0-	-3030	-0-	288	1	7191	3	Y	-0-					-0-
06	10170	X	7052	-0-	-3118	-0-	126	1	6926	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	15145	-0-	-28782	-0-	524	1	14260	3	N	328	311	1	5	8	167
							361	9									
02	30240	X	15103	-0-	-15137	-0-	14804	3	299	9	N	272	349	1	2	8	88
03	27497	X	15015	-0-	-12482	-0-	34	1	14714	3	N	243	178	1			153
							267	9									
04	19260	X	13616	-0-	-5644	-0-	208	1	13174	3	N	213	178	1			188
							234	9									
05	19902	X	13263	-0-	-6639	-0-	13042	3	221	9	N	201	179	1			210
06	16170	X	12135	-0-	-4035	-0-	11876	3	259	9	N	235	261	1			184

BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159340	X	103920	-0-	-55420	-0-	2725	1	100831	3	N	331	344	1	8	8	46
							364	9									
02	143920	X	83430	-0-	-60490	-0-	4103	1	79032	3	N	268	252	1	8	8	54
							295	9									
03	139810	X	82421	-0-	-57389	-0-	3334	1	78843	3	N	222	251	1			25
							244	9									
04	135300	X	70208	-0-	-65092	-0-	815	1	69206	3	N	170	116	1			54
							187	9									
*05	124248	X	42631	-0-	-81617	-0-	1635	1	40873	3	Y	112	154	1			12
							123	9									
06	100560	X	32446	-0-	-68114	-0-	578	1	31651	3	Y	197	198	1			11
							217	9									

BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377257	X	83611	-0-	-293646	-0-	2197	1	81280	3	N	122	132	1	3	8	17
							134	9									
02	115556	X	65751	-0-	-49805	-0-	3240	1	62402	3	N	99	93	1	3	8	20
							109	9									
03	127937	X	63907	-0-	-64030	-0-	2589	1	61228	3	N	82	92	1			10
							90	9									
04	118290	X	51309	-0-	-66981	-0-	596	1	50645	3	N	62	42	1			20
							68	9									
*05	103168	X	40242	-0-	-62926	-0-	1546	1	38652	3	Y	40	56	1			4
							44	9									
06	80910	X	43842	-0-	-37068	-0-	785	1	42978	3	Y	72	73	1			4
							79	9									

BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57757	-0-	57757	422467	1516	1	56090	3	N	137	145	1	3	8	20
							151	9									
02	468462	X	45995	-0-	-422467	-0-	2264	1	43613	3	N	107	102	1	3	8	22
							118	9									
03	118606	X	46729	-0-	-71877	-0-	1892	1	44741	3	N	87	98	1			11
							96	9									
04	114780	X	40023	-0-	-74757	-0-	465	1	39488	3	N	64	43	1			21
							70	9									
*05	118606	X	36818	-0-	-81788	-0-	1415	1	35357	3	Y	42	58	1			5
							46	9									
06	114780	X	32967	-0-	-81813	-0-	590	1	32298	3	Y	72	73	1			5
							79	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		59512	-0-	59512	449753	1563	1	57817	3	N	120	129	1	3	8	31
							132	9									
02	497384	X	47631	-0-	-449753	-0-	2346	1	45185	3	N	91	87	1	3	8	32
							100	9									
03	130014	X	52136	-0-	-77878	-0-	2112	1	49946	3	N	71	82	1			21
							78	9									
04	125820	X	45562	-0-	-80258	-0-	530	1	44975	3	N	52	23	1			29
							57	9									
*05	130014	X	38623	-0-	-91391	-0-	1484	1	37102	3	Y	34	46	1			17
							37	9									
06	125820	X	36533	-0-	-89287	-0-	654	1	35817	3	Y	56	57	1			15
							62	9									

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
01	0		55773	-0-	55773	411861	1464	1	54152	3	N	143	151	1	3	8	20
							157	9									
02	457079	X	45218	-0-	-411861	-0-	5034	1	40061	3	N	112	106	1	3	3	23
							123	9									
03	118048	X	44700	-0-	-73348	-0-	4997	1	39604	3	N	90	103	1			10
							99	9									
04	114240	X	37958	-0-	-76282	-0-	441	1	37443	3	N	67	46	1			21
							74	9									
*05	118048	X	34727	-0-	-83321	-0-	1334	1	33345	3	Y	44	60	1			5
							48	9									
06	114240	X	32243	-0-	-81997	-0-	577	1	31585	3	Y	74	75	1			3
							81	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 5171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	216	1	3233	2	N	-0-					42
02	2968	X	2902	-0-	-66	-0-	187	1	2715	2	N	-0-					42
03	3379	X	3063	-0-	-316	-0-	201	1	2862	2	N	-0-					42
04	3330	X	2920	-0-	-410	-0-	179	1	2741	2	N	-0-					42
05	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	211	1	2899	2	N	-0-					42
06	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	172	1	2563	2	N	-0-					42

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
01	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	147	1	2192	2	N	-0-					38
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	131	1	1909	2	N	-0-					38
03	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	145	1	2068	2	N	-0-					38
04	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	138	1	2102	2	N	-0-					38
05	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	131	1	1795	2	N	-0-					38
06	2130	N	1697	-0-	-433	-0-	107	1	1590	2	N	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	148	1	2218	2	N	-0-					21
02	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	147	1	2138	2	N	-0-					21
03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	186	1	2651	2	N	-0-					21
04	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	169	1	2581	2	N	-0-					21
05	2883	X	2001	-0-	-882	-0-	136	1	1865	2	N	-0-					21
*06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	235	1	3507	2	N	-0-					21

UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					41
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	3			Y	-0-					41
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			Y	-0-					41
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					41
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					41
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					41
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					41
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					41
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					41
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					41
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					41
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					41
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					41
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					41
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					41
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					41
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					41
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					41
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					41
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					41
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					33
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					33
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					33
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					33
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					33
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	2	Y	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	57	1	283	3	Y	-0-					-0-

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
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	70	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	76	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	80	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	108	1	622	2	Y	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	123	1	634	3	Y	-0-					-0-

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					11
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					11
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					11
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					11

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					1
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					1
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					1
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					1

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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					10
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					10
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					10
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					10
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					10
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					10

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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					38
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					38
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-					38
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	-0-					38
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					38
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					38

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
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	2	N	-0-					13
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					13
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					13
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					13
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					13
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					13

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
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	72	1	524	2	N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	69	1	453	2	N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	69	1	503	2	N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	76	1	455	2	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	85	1	492	2	N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	84	1	436	3	N	-0-					-0-

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
01	961	N	205	-0-	-756	-0-	20	1	184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	71	1	548	2	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	505	2	N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	89	1	626	2	N	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	89	1	647	3	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	532	-0-	-119	-0-	52	1	480	2	N	-0-	4	5			22
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	49	1	406	2	N	-0-					22
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	41	1	383	2	N	-0-	3	5			19
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	54	1	395	2	N	-0-					19
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	2	N	-0-					19
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	74	1	473	3	N	-0-					19

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	88	-0-	-315	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	42	1	386	2	N	59	59	1			-0-
							65	9									
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	43	1	353	2	N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	52	1	381	2	N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	457	2	N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	24	1	218	2	N	60	59	1	1	8	-0-
							66	9									
02	308	N	191	-0-	-117	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	24	1	229	2	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	35	1	259	2	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	2	N	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	52	1	386	3	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	2	N	-0-					43
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	N	-0-					43
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	68	1	639	2	N	2					45
							2	9									
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	88	1	647	2	N	-0-					45
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	82	1	571	2	N	-0-					45
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	88	1	632	3	N	2					47
							2	9									

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
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	42	1	311	2	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	40	1	296	2	N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	45	1	266	2	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	53	1	307	2	N	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	57	1	295	3	N	-0-					-0-

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
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	81	1	593	2	N	-0-					-0-
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	78	1	509	2	N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	89	1	651	2	N	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	76	1	453	2	N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	111	1	644	2	N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	120	1	581	3	N	-0-					-0-

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
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	57	1	528	2	N	3					9
							3	9									
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	50	1	414	2	N	3					12
							3	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	47	1	439	2	N	10					22
							11	9									
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	55	1	406	2	N	7					29
							8	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	61	1	430	2	N	5					34
							6	9									
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	534	3	N	4	34	1			4
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	67	1	617	2	N	4					13
							4	9									
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	78	1	644	2	N	4					17
							4	9									
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	67	1	627	2	N	14					31
							15	9									
04	660	N	460	-0-	-200	-0-	54	1	396	2	N	9					40
							10	9									
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	89	1	622	2	N	6					46
							7	9									
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	637	3	N	7	47	1			6
							8	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					32
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	2	N	-0-					32
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	32	1	941	2	N	-0-					32
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	N	-0-					32
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	44	1	848	2	N	-0-					32
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	41	1	780	2	N	-0-					32

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	141	1	1302	2	N	-0-	49	1			95
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	132	1	1088	2	N	14					109
							15	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	118	1	1111	2	N	31					140
							34	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	153	1	1125	2	N	12					152
							13	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	183	1	1278	2	N	77	172	1			57
							85	9									
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	167	1	1291	3	N	15					72
							17	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	N	-0-					70
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-	58	1			12
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					12
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-					12
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	N	-0-					12
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					12

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	-0-					45
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	2	N	-0-					45
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	7					52
							8	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	N	1					53
							1	9									
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-					53
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	N	2					55
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	80	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	61	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	84	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	119	1	396	2	Y	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	79	1	375	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					4
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	Y	-0-					4
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	53	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	50	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	53	1	245	2	Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	269	2	Y	-0-					-0-

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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	57	1	278	2	Y	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	2	Y	-0-					-0-

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
01	1709	N	1303	-0-	-406	-0-	228	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	168	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	175	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	207	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	247	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	216	1	1152	2	Y	-0-					-0-

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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	Y	-0-					6
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	61	1	571	2	Y	-0-					6
03	899	N	546	-0-	-353	-0-	46	1	500	2	Y	-0-					6
04	810	N	647	-0-	-163	-0-	37	1	610	2	Y	-0-					6
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					6
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					6

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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	82	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	70	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	101	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	47	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	117	-0-	-213	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	88	1	768	2	Y	-0-					2
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	98	1	665	2	Y	-0-					2
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	99	1	689	2	Y	-0-					2
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	Y	-0-					2
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	86	1	751	2	Y	-0-					2
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	82	1	703	2	Y	-0-					2

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
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					2
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	-0-					2
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	263	2	Y	-0-					2
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	222	1	236	2	Y	-0-					2
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	Y	-0-					2
06	330	N	188	-0-	-142	-0-	26	1	162	2	Y	-0-					2

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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	78	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	61	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	91	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	76	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	67	1	315	2	Y	-0-					-0-

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
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	180	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	169	1	869	2	Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	203	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	867	-0-	-187	-0-	189	1	678	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	177	1	764	2	Y	-0-					-0-

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
01	1968	N	1173	-0-	-795	-0-	124	1	1049	2	Y	-0-					3
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	171	1	915	2	Y	-0-					3
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	157	1	1001	2	Y	-0-					3
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	219	1	945	2	Y	-0-					3
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	220	1	955	2	Y	-0-					3
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	177	1	952	2	Y	-0-					3

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
01	3100	N	1622	-0-	-1478	2744	262	1	1360	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1675	-0-	-1125	1619	249	1	1426	2	Y	-0-					3
03	3100	N	1795	-0-	-1305	314	264	1	1531	2	Y	-0-					3
04	2095	N	1781	-0-	-314	-0-	351	1	1430	2	Y	-0-					3
05	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	346	1	1468	2	Y	-0-					3
*06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	294	1	1533	2	Y	-0-					3

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
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	160	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	138	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	142	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	188	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	187	1	679	2	Y	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	165	1	682	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	61	1	507	2	Y	-0-					19
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	439	2	Y	-0-					19
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	471	2	Y	-0-					19
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	489	2	Y	-0-					19
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	521	2	Y	-0-					19
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	2	Y	-0-					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

01	1573	N	1093	-0-	-480	-0-	117	1	976	2	Y	-0-					3
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	836	2	Y	-0-					3
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	82	1	991	2	Y	-0-					3
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	116	1	962	2	Y	-0-					3
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	127	1	1007	2	Y	-0-					3
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	111	1	944	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	74	1	674	2	Y	-0-					6
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	581	2	Y	-0-					6
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	86	1	633	2	Y	-0-					6
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	72	1	623	2	Y	-0-					6
05	744	N	120	-0-	-624	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					6
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

01	3092	N	1495	-0-	-1597	-0-	245	1	1250	2	Y	-0-					3
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	217	1	1159	2	Y	-0-					3
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	206	1	1273	2	Y	-0-					3
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	287	1	1189	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	282	1	1221	2	Y	-0-					3
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	236	1	1227	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

01	1642	N	1099	-0-	-543	-0-	105	1	994	2	Y	-0-					16
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	116	1	923	2	Y	-0-					16
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	156	1	894	2	Y	-0-					16
04	1050	N	824	-0-	-226	-0-	78	1	746	2	Y	-0-					16
05	1147	N	319	-0-	-828	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					16
06	1020	N	469	-0-	-551	-0-	47	1	422	2	Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - PLUGGED 11/16/18

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

01	2083	N	1153	-0-	-930	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-					4
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	111	1	906	2	Y	-0-					4
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	136	1	1025	2	Y	-0-					4
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	114	1	1001	2	Y	-0-					4
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	2	Y	-0-					4
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	105	1	1011	2	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	75	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	69	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	58	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	79	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	78	1	419	2	Y	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	398	2	Y	-0-					-0-

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
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	100	1	566	2	Y	-0-					1
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	89	1	509	2	Y	-0-					1
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	89	1	546	2	Y	-0-					1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	128	1	515	2	Y	-0-					1
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	127	1	566	2	Y	-0-					1
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	111	1	512	2	Y	-0-					1

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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	19	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	57	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	Y	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	50	1	243	2	Y	-0-					-0-

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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	117	1	561	2	Y	-0-					2
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	94	1	544	2	Y	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	75	1	501	2	Y	-0-					2
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	115	1	473	2	Y	-0-					2
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	133	1	422	2	Y	-0-					2
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	110	1	393	2	Y	-0-					2

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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	22	1	101	2	Y	-0-					-0-

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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	36	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	Y	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	2	Y	-0-					-0-

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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-					1
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	Y	-0-					1
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	18	1	37	2	Y	-0-					1
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1104	-0-	-453	-0-	181	1	923	2	Y	-0-					1
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	159	1	825	2	Y	-0-					1
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	172	1	934	2	Y	-0-					1
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	198	1	858	2	Y	-0-					1
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	211	1	877	2	Y	-0-					1
06	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	176	1	837	2	Y	-0-					1

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	930 15	1 9	563	2	N	14					202
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	840 17	1 9	518	2	N	15					217
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	930 11	1 9	585	2	N	10					227
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	900 11	1 9	595	2	N	10					237
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	930 18	1 9	626	2	N	16					253
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	900 4	1 9	614	2	N	4	192	1			65

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	99	1	1816	2	N	27	33	1			46
							279	3	30	9							
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1703	3	N	3					49
							3	9									
03	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	96	1	228	2	N	23	30	1			42
							1972	3	25	9							
04	2610	X	2136	-0-	-474	-0-	115	1	1975	3	N	42	15	1			69
							46	9									
05	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	142	1	1931	3	N	17	28	1			58
							19	9									
06	2250	X	1514	-0-	-736	-0-	97	1	1363	3	N	49	41	1			66
							54	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14233	X	3845	-0-	-10388	-0-	11	1	3806	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	20	1	3027	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	3162	X	2943	-0-	-219	-0-	22	1	2885	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
04	4290	X	3080	-0-	-1210	-0-	28	1	3004	2	Y	44	45	1			3
							48	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3
*06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	35	1	3728	2	Y	34	29	1			11
							14	4	37	9							

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
01	44489	X	11651	-0-	-32838	-0-	34	1	11432	2	Y	168	191	1			14
							185	9									
02	11396	X	9554	-0-	-1842	-0-	62	1	9328	2	Y	149	141	1			22
							164	9									
03	14167	X	9382	-0-	-4785	-0-	70	1	9092	2	Y	200	195	1			27
							220	9									
04	13650	X	9367	-0-	-4283	-0-	83	1	9016	2	Y	244	253	1			18
							268	9									
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					18
06	11280	X	9075	-0-	-2205	-0-	82	1	8720	2	Y	219	182	1			69
							32	4	241	9							

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		175	-0-	175	175	1	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		259	-0-	259	434	2	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		31	-0-	31	465	31	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	465					Y	NO RPT					-0-
*06	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 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
01	55304	X	31356	-0-	-23948	-0-	85	1	28782	2	Y	2263	2529	1			185
							2489	9									
02	37632	X	25627	-0-	-12005	-0-	156	1	23608	2	Y	1694	1626	1			253
							1863	9									
03	41664	X	27280	-0-	-14384	-0-	197	1	25573	2	Y	1373	1442	1			184
							1510	9									
04	36000	X	22624	-0-	-13376	-0-	193	1	21060	2	Y	1246	1340	1			90
							1371	9									
05	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT					90
06	30330	X	13083	-0-	-17247	-0-	115	1	12198	2	Y	660	652	1			208
							44	4	726	9							

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45094	X	11722	-0-	-33372	-0-	33	1	11095	2	Y	540	593	1			44
							594	9									
02	12908	X	8852	-0-	-4056	-0-	55	1	8245	2	Y	502	471	1			75
							552	9									
03	13454	X	9491	-0-	-3963	-0-	67	1	8732	2	Y	629	620	1			84
							692	9									
04	13020	X	9538	-0-	-3482	-0-	79	1	8658	2	Y	728	760	1			52
							801	9									
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					52
06	11340	X	7091	-0-	-4249	-0-	61	1	6412	2	Y	541	469	1			170
							23	4	595	9							

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
01	42266	X	10827	-0-	-31439	-0-	31	1	10588	2	Y	189	213	1			15
							208	9									
02	10808	X	9452	-0-	-1356	-0-	61	1	9174	2	Y	197	183	1			29
							217	9									
03	11997	X	9406	-0-	-2591	-0-	70	1	9086	2	Y	227	226	1			30
							250	9									
04	11610	X	9128	-0-	-2482	-0-	80	1	8742	2	Y	278	288	1			20
							306	9									
05	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					20
06	10470	X	9047	-0-	-1423	-0-	82	1	8677	2	Y	234	202	1			74
							31	4	257	9							

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	71	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	61	1	1376	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	65	1	1622	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	80	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	233	2	11	9	N	10					11
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11					22
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	122	2	10	9	N	9					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

01	1736 #	1281	-0-	-455	-0-	51	1	1230	2	N	-0-					39
02	1568 #	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					39
03	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	59	1	1422	2	N	-0-					39
04	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	61	1	1466	2	N	-0-					39
*05	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	63	1	1517	2	N	-0-					39
*06	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	64	1	1532	2	N	-0-					39

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) //CONT.// 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					47
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			Y	-0-					47
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					47
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					47
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					47
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					24
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					24
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					24
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					24
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					24
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

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-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	840	N	506	-0-	-334	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					146
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					146
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					146
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					146
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					146
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	364	X	252	-0-	-112	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86

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

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-					76
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-					76
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					76
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-					76
05	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2		N	-0-					76
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT					76

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

PERRO ROJO (I-35, WEST) //CONT.// 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	19	1	745	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
06	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
01	1829	X	1613	-0-	-216 B	-0-	309 20	1 9	1284	3	Y	18	21	1			20
02	1652	X	1445	-0-	-207 B	-0-	323 14	1 9	1108	3	Y	13	21	1			12
03	1736	X	1691	-0-	-45 B	-0-	441 22	1 9	1228	3	Y	20	26	1			6
04	1560	N	1161	-0-	-399 B	-0-	272 14	1 9	875	3	Y	13					19
05	1612	N	1332	-0-	-280 B	-0-	365 18	1 9	949	3	Y	16	19	1			16
06	1650	N	942	-0-	-708 B	-0-	194 8	1 9	740	3	Y	7	13	1			10

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3379	X	2872	-0-		-507	B	-0-	551	1	2286	3	Y	32	37	1			30
									35	9									
02	2856	X	2685	-0-		-171	B	-0-	600	1	2057	3	Y	25	38	1			17
									28	9									
03	3162	X	2829	-0-		-333	B	-0-	739	1	2054	3	Y	33	43	1			7
									36	9									
04	3060	X	2921	-0-		-139	B	-0-	684	1	2202	3	Y	32					39
									35	9									
05	3055	X	3055	-0-		-0-	B	-0-	837	1	2178	3	Y	36	44	1			31
									40	9									
06	2880	X	2816	-0-		-64	B	-0-	580	1	2214	3	Y	20	38	1			13
									22	9									

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. 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
01	2728	X	2669	-0-		-59	B	-0-	506	1	2099	3	N	58	34	1			123
									64	9									
02	2464	X	2394	-0-		-70	B	-0-	526	1	1801	3	N	61	33	1			151
									67	9									
03	2635	X	794	-0-		-1841	B	-0-	202	1	563	3	N	26	12	1			165
									29	9									
04	2580	N	-0-	-0-		-2580	B	-0-					N	-0-					165
05	2666	N	-0-	-0-		-2666	B	-0-					N	-0-					165
*06	1973	N	1973	-0-		-0-	B	-0-	405	1	1549	3	N	17	27	1			155
									19	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

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
01	3565	X	1208	-0-		-2357	B	-0-	232	1	963	3	N	12	15	1			190
									13	9									
02	2884	X	929	-0-		-1955	B	-0-	207	1	711	3	N	10	13	1			187
									11	9									
03	2976	X	956	-0-		-2020	B	-0-	249	1	693	3	N	13	15	1			185
									14	9									
04	2100	X	1561	-0-		-539	B	-0-	363	1	1170	3	N	25					210
									28	9									
05	1797	X	1797	-0-		-0-	B	-0-	492	1	1279	3	N	24	26	1			208
									26	9									
*06	1616	X	1616	-0-		-0-	B	-0-	333	1	1271	3	N	11	22	1			197
									12	9									

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. 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
01	3069	X	2838	-0-		-231	B	-0-	539	1	2237	3	N	56	36	1			232
									62	9									
02	2800	X	2571	-0-		-229	B	-0-	572	1	1959	3	N	36	217	1			51
									40	9									
03	3100	X	2598	-0-		-502	B	-0-	672	1	1870	3	N	51	39	1			63
									56	9									
04	3000	X	2552	-0-		-448	B	-0-	591	1	1902	3	N	54					117
									59	9									
05	2918	X	2918	-0-		-0-	B	-0-	791	1	2059	3	N	62	41	1			138
									68	9									
06	2760	X	2693	-0-		-67	B	-0-	551	1	2107	3	N	32	37	1			133
									35	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	620	N	185	-0-	-435	-0-	36	1	147	3	N	2	2	1				8
							2	9										
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	50	1	171	3	N	2	3	1				7
							2	9										
03	837	N	279	-0-	-558	-0-	73	1	203	3	N	3	4	1				6
							3	9										
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	60	1	193	3	N	3						9
							3	9										
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	69	1	179	3	N	3	4	1				8
							3	9										
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	33	1	126	3	N	1	2	1				7
							1	9										

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	2046	X	1011	-0-	-1035	-0-	240	1	769	3	N	2						185
							2	9										
02	1848	X	1606	-0-	-242	-0-	365	1	1238	3	N	3						188
							3	9										
03	2046	X	795	-0-	-1251	-0-	197	1	584	3	N	13	1	8				200
							14	9										
04	1980	X	439	-0-	-1541	-0-	98	1	333	3	N	7	1	8				206
							8	9										
05	1767	X	302	-0-	-1465	-0-	67	1	234	3	N	1	178	1				29
							1	9										
06	1710	X	245	-0-	-1465	-0-	38	1	207	3	N	-0-						29

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	615	1 2 9	2865	3	N	2					89
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	488	1 7 9	2507	3	N	6					95
03	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	515	1 6 9	2722	3	N	5					100
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	566	1 8 9	2748	3	N	7	1	8			106
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	560	1	2798	3	N	-0-					106
*06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	489	1 4 9	2768	3	N	4					110

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1581	N	603	-0-	-978	-0-	96	1	222	2	Y	259	221	1			267
							285	9									
02	1456	N	615	-0-	-841	-0-	153	1	366	2	Y	87	206	1			148
							96	9									
03	1674	N	600	-0-	-1074	-0-	188	1	391	2	Y	19	78	1			89
							21	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	222	1	523	2	Y	67	81	1			75
							74	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	352	1	701	2	Y	78	78	1			75
							86	9									
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	267	1	660	2	Y	61	54	1			82
							67	9									

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	148 24	1 9	344	2	Y	22	19	1			23
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	99 41	1 9	238	2	Y	37	18	1			42
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	77 52	1 9	159	2	Y	47	42	1			47
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	68 72	1 9	161	2	Y	65	58	1			54
05	434	N	30	-0-	-404	-0-	8 7	1 9	15	2	Y	6	31	1			29
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	13	1			16

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

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-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

01	1643	N	241	-0-	-1402	-0-	169	1	72	9	Y	65	56	1			68
02	1512	N	409	-0-	-1103	-0-	290	1	119	9	Y	108	53	1			123
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	698	1	664	2	Y	234	167	1			190
							257	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	781	1	992	2	Y	300	254	1			236
							330	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	790	1	1259	2	Y	327	288	1			275
							360	9									
*06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	630	1	1185	2	Y	248	209	1			314
							273	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	56	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	74	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	65	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	61	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	84	1	168	2	Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	56	1	137	2	Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	96	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	73	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	54	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	55	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	72	1	145	2	Y	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	57	1	139	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

01	3100	N	3943	-0-	843	843	1183	1	2750	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	2800	N	2537	-0-	-263	580	742	1	1777	2	Y	16	8	1			18
							18	9									
03	2511	N	1687	-0-	-824	-0-	542	1	1123	2	Y	20	18	1			20
							22	9									
04	3810	X	1801	-0-	-2009	-0-	527	1	1241	2	Y	30	26	1			24
							33	9									
05	3937	X	2101	-0-	-1836	-0-	688	1	1374	2	Y	35	30	1			29
							39	9									
06	3810	X	1934	-0-	-1876	-0-	548	1	1357	2	Y	26	23	1			32
							29	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	26	1	61	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	18	1	41	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	20	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					38
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					38
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					38
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					38
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					38
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					38

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	310	1	1212	2	N	-0-					58
02	1540	N	1347	-0-	-193	-0-	280	1	1067	2	N	-0-					58
03	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	280	1	1185	2	N	4					62
							4	9									
04	1470	N	337	-0-	-1133	-0-	160	1	170	2	N	6					68
							7	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	80	1	157	2	N	2					70
							2	9									
06	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	260	1	835	2	N	15					85
							17	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612		-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	250	5	53	9	Y	48	37	1			18

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
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	837	#	602	-0-	-235	-0-	288	1	314	2	N	-0-					48
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					48
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					48
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	775	N	100	-0-	-675	-0-	50	4	50	9	N	45					51
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	325	4	32	9	N	29	62	1			18
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	325	4	30	9	N	27					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	115	1	1448	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	96	1	1197	2	Y	5					7
							6	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	108	1	1421	2	Y	-0-					7
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1010	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	86	1	1109	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	114	1	1495	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
02	1596	N	943	-0-	-653	-0-	70	1	869	2	Y	4					6
							4	9									
03	1798	N	1038	-0-	-760	-0-	74	1	964	2	Y	-0-					6
04	1260	N	948	-0-	-312	-0-	70	1	875	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	76	1	982	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-					2

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	1					2
							1	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					2
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					-0-

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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	1					2
							1	9									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					2
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-	1	1			1
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-

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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	13	1	158	2	Y	1					2
							1	9									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					2
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-

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
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	61	1	770	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	54	1	674	2	Y	2					4
							2	9									
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	62	1	815	2	Y	-0-					4
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	56	1	703	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	884	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	94	1	1180	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	86	1	1077	2	Y	4					6
							4	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	127	1	1662	2	Y	-0-					6
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1110	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	104	1	1336	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	117	1	1538	2	Y	-0-					1

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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	Y	3					4
							3	9									
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	47	1	620	2	Y	-0-					4
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	41	1	510	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	47	1	608	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	48	1	632	2	Y	-0-					1

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
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	67	1	832	2	Y	3					5
							3	9									
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	69	1	909	2	Y	-0-					5
04	930	N	796	-0-	-134	-0-	59	1	733	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71	1	920	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	66	1	862	2	Y	-0-					1

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	611	1	3276	2	Y	46					159
							51	9									
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	665	1	2689	2	Y	23					182
							25	9									
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	554	1	2066	2	Y	50					232
							55	9									
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	538	1	2104	2	Y	92	182	1			142
							101	9									
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	602	1	2446	2	Y	45					187
							50	9									
*06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	781	1	3673	2	Y	62					249
							68	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2062	-0-	-1038	630	152	1 7 9	1903	2	Y	6	18	1			3
02	2775	N	2145	-0-	-630	-0-	159	1 8 9	1978	2	Y	7					10
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	176	1 1 9	2306	2	Y	1					11
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	152	1 10 9	1897	2	Y	9	17	1			3
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	175	1 21 9	2255	2	Y	19	20	1			2
06	2400	N	2223	-0-	-177	-0-	158	1	2065	2	Y	-0-					2

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	99	1 7 9	530	2	N	6					41
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	98	1 3 9	396	2	N	3					44
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	480	2	N	3					47
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	117	1 9 9	459	2	N	8	28	1			27
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	105	1 3 9	426	2	N	3					30
*06	570	N	530	-0-	-40	-0-	93	1 2 9	435	2	N	2					32

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
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	2	Y	-0-	22	1			25
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	23	1 1 9	290	2	Y	1					26
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1 84 9	328	2	Y	76					102
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	279	2	Y	1	39	1			64
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	483	2	Y	4	17	1			51
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					51

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	187	1 14 9	1001	2	Y	13					46
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	203	1 6 9	821	2	Y	5					51
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	281	1 7 9	1049	2	Y	6					57
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	266	1 20 9	1042	2	Y	18	59	1			16
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	262	1 9 9	1063	2	Y	8					24
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	205	1 6 9	964	2	Y	5					29

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	185	1	992	2	Y	12					66
							13	9									
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	192	1	774	2	Y	6					72
							7	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	295	1	1102	2	Y	6					78
							7	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	310	1	1214	2	Y	20	59	1			39
							22	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	330	1	1340	2	Y	10					49
							11	9									
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	190	1	895	2	Y	5					54
							6	9									

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
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	72	1	895	2	Y	3					5
							3	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	79	1	1042	2	Y	-0-					5
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	63	1	786	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	83	1	1071	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	81	1	1055	2	Y	-0-					1

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
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	360	1	1930	2	Y	24					50
							26	9									
02	784	X	618	-0-	-166	-0-	122	1	493	2	Y	3					53
							3	9									
03	868	X	750	-0-	-118	-0-	158	1	588	2	Y	4					57
							4	9									
04	2160	X	759	-0-	-1401	-0-	152	1	596	2	Y	10	36	1			31
							11	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	139	1	565	2	Y	4					35
							4	9									
*06	720	N	709	-0-	-11	-0-	124	1	581	2	Y	4					39
							4	9									

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
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	Y	-0-	1	1			1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1					2
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					2
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	103	1	557	2	Y	10					111
							11	9									
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	101	1	512	2	Y	2					113
							2	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	158	1	568	2	Y	10					123
							11	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	145	1	531	2	Y	10					133
							11	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	149	1	529	2	Y	5					138
							6	9									
*06	690	N	667	-0-	-23	-0-	145	1	518	2	Y	4					142
							4	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
							149	3									
03	775	N	623	-0-	-152	-0-	39	1	432	2	N	-0-					-0-
							152	3									
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	36	1	409	2	N	-0-					-0-
							148	3									
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	N	-0-					-0-
							127	3									
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	432	2	N	-0-					-0-
							157	3									

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	32	1	356	2	N	-0-					-0-
							125	3									
04	660	N	417	-0-	-243	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-
							105	3									
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
							118	3									
06	510	N	272	-0-	-238	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
							70	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	18	1	1367	2	Y	-0-					4
02	1428	N	891	-0-	-537	-0-	15	1	876	2	Y	-0-					4
03	1395	N	964	-0-	-431	-0-	55	1	909	2	Y	-0-					4
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	82	1	1531	2	Y	-0-					4
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	2	Y	-0-					4
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	124	1	1259	2	Y	-0-					4

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
01	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	23	1	1768	2	Y	-0-					10
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	30	1	1706	2	Y	-0-					10
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	112	1	1865	2	Y	-0-					10
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	Y	-0-					10
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	112	1	1726	2	Y	-0-					10
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	151	1	1538	2	Y	-0-					10

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	5	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2026	-0-	-1105	-0-	26	1	1997	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
02	2800	X	2297	-0-	-503	-0-	39	1	2256	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	186	1	3109	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	167	1	3126	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	182	1	2797	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	284	1	2883	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4050	-0-	-2584	-0-	53	1	3997	2	Y	-0-					62
02	4900	X	4657	-0-	-243	-0-	80	1	4577	2	Y	-0-					62
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	290	1	4842	2	Y	-0-	18	1			44
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	236	1	4428	2	Y	-0-					44
05	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	242	1	3720	2	Y	-0-					44
*06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	409	1	4158	2	Y	-0-					44

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	8	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	22	1	1631	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	40	1	2287	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	112	1	1872	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	76	1	1421	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	101	1	1558	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	132	1	1342	2	Y	8	7	1			7
							9	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

01	713	N	678	-0-	-35	-0-	9	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	12	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	71	1	721	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2542	X	2494	-0-	-48	-0-	32	1	2453	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
02	2576	X	2100	-0-	-476	-0-	36	1	2056	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
03	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	133	1	2224	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
04	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	118	1	2219	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	2635	X	2389	-0-	-246	-0-	145	1	2235	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
*06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	222	1	2251	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	15	1	1145	2	Y	-0-					3
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	17	1	1001	2	Y	-0-					3
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	64	1	1065	2	Y	-0-					3
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1025	2	Y	-0-					3
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					3
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	99	1	1006	2	Y	-0-					3

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	11 8	1 9	853	2	Y	7	9	1			3
02	812	N	653	-0-	-159	-0-	11 4	1 9	638	2	Y	4	7	1			-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44 7	1 9	738	2	Y	6	6	1			-0-
04	840	N	686	-0-	-154	-0-	35 4	1 9	647	2	Y	4	3	1			1
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47 6	1 9	728	2	Y	5	3	1			3
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	604	2	Y	3	3	1			3

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	755	-0-	-392	-0-	62	1	693	2	Y	-0-					24
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	50	1	558	2	Y	-0-					24
03	806	N	669	-0-	-137	-0-	60	1	609	2	Y	-0-					24
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	659	2	Y	-0-					24
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	69	1	577	2	Y	-0-					24
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	109	1	696	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	170	1	1908	2	Y	18					33
							20	9									
02	2240	X	1820	-0-	-420	-0-	145	1	1625	2	Y	45					78
							50	9									
03	2480	X	2103	-0-	-377	-0-	185	1	1875	2	Y	39	104	1			13
							43	9									
04	2190	X	1942	-0-	-248	-0-	39	1	1869	2	Y	31					44
							34	9									
05	2201	X	2126	-0-	-75	-0-	221	1	1860	2	Y	41					85
							45	9									
06	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	261	1	1670	2	Y	29	99	1			15
							32	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

01	3317	X	2790	-0-	-527	-0-	227	1	2549	2	Y	13					29
							14	9									
02	2996	X	2798	-0-	-198	-0-	227	1	2537	2	Y	31					60
							34	9									
03	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	264	1	2676	2	Y	27	73	1			14
							30	9									
04	3060	X	2573	-0-	-487	-0-	52	1	2496	2	Y	23					37
							25	9									
05	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	308	1	2589	2	Y	28					65
							31	9									
*06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	372	1	2386	2	Y	20	69	1			16
							22	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

01	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	48	1	3655	2	Y	158	216	1			107
							174	9									
02	3584	X	3434	-0-	-150	-0-	57	1	3246	2	Y	119	188	1			38
							131	9									
03	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	206	1	3434	2	Y	147	185	1			-0-
							162	9									
04	3870	X	3670	-0-	-200	-0-	180	1	3370	2	Y	109	81	1			28
							120	9									
05	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	224	1	3450	2	Y	137	86	1			79
							151	9									
06	3750	X	3671	-0-	-79	-0-	319	1	3243	2	Y	99	90	1			88
							109	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
01	7440	X	7146	-0-	-294	-0-	92	1	6975	2	Y	72	98	1			61
							79	9									
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	125	1	7178	2	Y	55	87	1			29
							61	9									
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	421	1	7031	2	Y	68	91	1			6
							75	9									
04	7830	X	6686	-0-	-1144	-0-	336	1	6294	2	Y	51	38	1			19
							56	9									
05	7254	X	6829	-0-	-425	-0-	413	1	6347	2	Y	63	40	1			42
							69	9									
06	6930	X	6563	-0-	-367	-0-	583	1	5929	2	Y	46	42	1			46
							51	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	88	1	989	2	Y	4					59
							4	9									
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	89	1	990	2	Y	9					68
							10	9									
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	105	1	1066	2	Y	8	21	1			55
							9	9									
04	1050	N	924	-0-	-126	-0-	19	1	898	2	Y	6					61
							7	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	114	1	960	2	Y	8					69
							9	9									
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	145	1	929	2	Y	6	20	1			55
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	137	1	1537	2	Y	97					196
							107	9									
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	124	1	1384	2	Y	16	199	1			13
							18	9									
03	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	149	1	1516	2	Y	-0-					13
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	33	1	1566	2	Y	-0-					13
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	174	1	1460	2	Y	38					51
							42	9									
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	212	1	1355	2	Y	10					61
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

01	5363 X	3153	-0-	-2210	-0-	2592	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	2113	1	501	2	Y	-0-					-0-
						2229	5									
03	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2244	1	503	2	Y	-0-					-0-
						2616	5									
04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	2216	1	304	2	Y	-0-					-0-
						2670	5									
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2273	1	299	2	Y	-0-					-0-
						2791	5									
06	5190 X	5054	-0-	-136	-0-	2266	1	286	2	Y	-0-					-0-
						2502	5									

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
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	60	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	49	1	12	2	Y	-0-					-0-
							51	5									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	12	2	Y	-0-					-0-
							60	5									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	50	1	7	2	Y	-0-					-0-
							59	5									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	53	1	7	2	Y	-0-					-0-
							64	5									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	54	1	7	2	Y	-0-					-0-
							59	5									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017 - P/A 07/08/2017

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	553 530	1 9	6615	2	Y	482	417	1			286
02	7224	X	6879	-0-	-345	-0-	553 463	1 9	5863	2	Y	421	592	1			115
03	7998	X	7655	-0-	-343	-0-	554 564	1 9	6537	2	Y	513	407	1			221
04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	534 521	1 9	6834	2	Y	474	410	1			285
*05	7998	X	6608	-0-	-1390	-0-	345 304	1 9	5959	2	Y	276	452	1			109
06	7440	X	7145	-0-	-295	-0-	333 592	1 9	6220	2	Y	538	379	1			268

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	67	1	805	2	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	67	1	759	2	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
04	990	N	465	-0-	-525	-0-	66	1	261	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	52	1	907	2	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	156	156	1			-0-
							172	9									

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3720	2062	-0-	-1658	1363	81	1	800	2	Y	1074	1081	1			302
						1181	9									
02	2800	N	2058	-0-	-742	621	91	1	766	2	Y	1092	1063	1			331
						1201	9									
03	2777	N	2156	-0-	-621	-0-	110	1	955	2	Y	992	1061	1			262
						1091	9									
04	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	82	1	765	2	Y	1024	1058	1			228
						1126	9									
*05	2294	N	2028	-0-	-266	-0-	44	1	953	2	Y	937	846	1			319
						1031	9									
06	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	40	1	765	2	Y	999	1024	1			294
						1099	9									

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

01	DLQ G-10	10142	-0-	10142	23530	923	1	9183	2	Y	33	33	1			-0-
						36	9									
02	DLQ G-10	9077	-0-	9077	32607	914	1	8129	2	Y	31	31	1			-0-
						34	9									
03	DLQ G-10	8224	-0-	8224	40831	895	1	7316	2	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
04	DLQ G-10	9943	-0-	9943	50774	890	1	9027	2	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
05	62526 X	11752	-0-	-50774	-0-	564	1	11138	2	Y	45	45	1			-0-
						50	9									
*06	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	530	1	9845	2	Y	52	52	1			-0-
						57	9									

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8866 #	7005	-0-	-1861	-0-	1364	1	5487	2	N	140	180	1			151
						154	9									
02	7616 #	6194	-0-	-1422	-0-	1364	1	4694	2	N	124	179	1			96
						136	9									
03	7998 #	6462	-0-	-1536	-0-	1364	1	4938	2	N	145	179	1			62
						160	9									
04	7440 #	6027	-0-	-1413	-0-	1320	1	4575	2	N	120					182
						132	9									
*05	7750 #	6126	-0-	-1624	-0-	1364	1	4638	2	N	113	178	1			117
						124	9									
06	6780 #	5644	-0-	-1136	-0-	1320	1	4214	2	N	100					217
						110	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	39084	R	39084	-0-	-0-	-0-	38750	3	334	9	Y	304	388	1			267
02	35532	#	35221	-0-	-311	-0-	34940	3	281	9	Y	255	189	1			333
03	39339	#	35843	-0-	-3496	-0-	35553	3	290	9	Y	264	379	1			218
04	37980		31621	-0-	-6359	-0-	31416	3	205	9	Y	186	191	1			213
05	39246		34017	-0-	-5229	-0-	33764	3	253	9	Y	230	182	1			261
06	37830	#	NO RPT	-0-	-37830	-0-					Y	NO RPT					261

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	308	N	37	-0-	-271	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	5			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	5			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	5			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	5			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	5			N	-0-					-0-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2019 - P/A 04/09/19

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2019 - PLUGGED 04/24/19

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2019 - P/A 04/09/19

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2019 - P/A 04/09/19

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	2			N	-0-					164
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	2	9	9	N	8	2	8			170
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					170
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					170
05	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1119	2	2	9	N	2					172
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1086	2	11	9	N	10	162	1	3	8	17

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

01	4836	X	3854	-0-	-982	-0-	668	1	3125	2	Y	55					175
							61	9									
02	4368	X	4103	-0-	-265	-0-	656	1	3397	2	Y	45					220
							50	9									
03	4743	X	4187	-0-	-556	-0-	728	1	3418	2	Y	37					257
							41	9									
04	4590	X	4117	-0-	-473	-0-	710	1	3366	2	Y	37					294
							41	9									
05	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	742	1	3434	2	Y	61	2	8			353
							67	9									
06	4410	X	4111	-0-	-299	-0-	702	1	3321	2	Y	80	341	1	1	8	91
							88	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

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-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

01	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	2329	2			N	-0-					96
02	2408	X	2187	-0-	-221	-0-	2176	2	11	9	N	10					106
03	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	2091	2	2	9	N	2					108
04	2700	X	1883	-0-	-817	-0-	1871	2	12	9	N	11	2	8			117
05	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	2262	2	4	9	N	4					121
*06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2706	2	1	9	N	1	1	8			121

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

01	1023	N	906	-0-	-117	-0-	871	2	35	9	N	32					129
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	847	2	46	9	N	42	2	8			169
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					169
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	884	2	11	9	N	10					179
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	860	2	3	9	N	3					182
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					182

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1302	-0-	-620	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1276	-0-	-367	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1129	-0-	-514	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3039	2	18	9	Y	16	9	1			14
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2634	2	14	9	Y	13	19	1			8
03	3100	N	4130	-0-	1030	1030	4107	2	23	9	Y	21	15	1			14
04	3000	N	3255	-0-	255	1285	3241	2	14	9	Y	13	15	1			12
05	3100	N	3217	-0-	117	1402	3206	2	11	9	Y	10	14	1			8
*06	4585	X	3183	-0-	-1402	-0-	3177	2	6	9	Y	5					13

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

01	5952	X	4175	-0-	-1777	-0-	4132	2	43	9	Y	39	27	1			38
02	5376	X	4758	-0-	-618	-0-	4712	2	46	9	Y	42	58	1			22
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5636	2	52	9	Y	47	35	1			34
04	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	4814	2	33	9	Y	30	35	1			29
05	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5114	2	28	9	Y	25	35	1			19
06	5400	X	4652	-0-	-748	-0-	4639	2	13	9	Y	12					31

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221		967	-0-	-14254	-0-	959	2	8	9	N	7					67
02	13748		273	-0-	-13475	-0-	273	2			N	-0-					67
03	15221		396	-0-	-14825	-0-	396	2			N	-0-					67
04	4830	#	249	-0-	-4581	-0-	249	2			N	-0-					67
05	4371	#	153	-0-	-4218	-0-	153	2			N	-0-					67
06	930	#	110	-0-	-820	-0-	110	2			N	-0-					67

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	2006	-0-	-288	-0-	329	1	1655	2	N	20					180
							22	9									
02	2306	R	2306	-0-	-0-	-0-	399	1	1887	2	N	18					198
							20	9									
03	2508	R	2508	-0-	-0-	-0-	422	1	2060	2	N	24	187	1			35
							26	9									
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	381	1	2062	2	N	28					63
							31	9									
05	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	219	1	2079	2	N	37					100
							41	9									
06	2430	N	2170	-0-	-260	-0-	259	1	1876	2	N	32					132
							35	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	13	1	67	2	N	-0-					42
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	6	1	29	2	N	-0-					42
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	2	N	-0-					42
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	6	1	34	2	N	-0-					42
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					42
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					42

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					2
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					2
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					2
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					2
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					2

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					5
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					5
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					5
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					5
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

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

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187

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

01	50237	X	50237	-0-	-0-	B	-0-	49852	3	385	9	Y	350	347	1						93
02	47274	X	47274	-0-	-0-	B	-0-	46929	3	345	9	Y	314	335	1						72
03	51243	X	49007	-0-	-2236	B	-0-	48631	3	376	9	Y	342	341	1						73
04	44910	X	41613	-0-	-3297	B	-0-	41305	3	308	9	Y	280	268	1						85
05	46407	X	45986	-0-	-421	B	-0-	45639	3	347	9	Y	315	315	1						85
*06	45066	X	45066	-0-	-0-	B	-0-	44714	3	352	9	Y	320	316	1						89

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

01	91816	X	91816	-0-	-0-	B	-0-	91345	3	471	9	Y	428	426	1						114
02	95679	X	95679	-0-	-0-	B	-0-	95121	3	558	9	Y	507	512	1						109
03	100413	X	100413	-0-	-0-	B	-0-	99784	3	629	9	Y	572	561	1						120
04	87930	X	72349	-0-	-15581	B	-0-	71807	3	542	9	Y	493	465	1						148
05	90861	X	78956	-0-	-11905	B	-0-	78446	3	510	9	Y	464	483	1						129
06	87930	X	75933	-0-	-11997	B	-0-	75562	3	371	9	Y	337	364	1						102

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

01	49569	X	49569	-0-	-0- B	-0-	49090	3	479	9	Y	435	435	1			118
02	50092	X	43532	-0-	-6560 B	-0-	43140	3	392	9	Y	356	390	1			84
03	55459	X	48612	-0-	-6847 B	-0-	48176	3	436	9	Y	396	395	1			85
04	52740	X	42015	-0-	-10725 B	-0-	41690	3	325	9	Y	295	288	1			92
05	54498	X	41526	-0-	-12972 B	-0-	41122	3	404	9	Y	367	362	1			97
06	47970	X	41811	-0-	-6159 B	-0-	41456	3	355	9	Y	323	328	1			92

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

01	37293	X	26139	-0-	-11154 B	-0-	25596	3	543	9	Y	494	489	1			133
02	33684	X	23533	-0-	-10151 B	-0-	23098	3	435	9	Y	395	435	1			93
03	33139	X	25216	-0-	-7923 B	-0-	24788	3	428	9	Y	389	397	1			85
04	24900	X	20659	-0-	-4241 B	-0-	20326	3	333	9	Y	303	294	1			94
05	25730	X	21003	-0-	-4727 B	-0-	20700	3	303	9	Y	275	291	1			78
06	24900	X	17153	-0-	-7747 B	-0-	16835	3	318	9	Y	289	286	1			81

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1867	2	99	9	N	90	219	1			78
02	2212	#	1737	-0-	-475	-0-	1614	2	123	9	N	112	18	1			172
03	2449	#	175	-0-	-2274	-0-	122	2	53	9	N	48	43	1			177
04	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					177
05	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					177
06	1890	#	112	-0-	-1778	-0-	112	2			N	-0-					177

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					83
*08	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-					83
*09	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1084	2			N	-0-					83
*10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					83
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					83
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					83
*01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-	15	1			68
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					68
*03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					68
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					68
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					68
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	N	3					71

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
*08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2887	2	105	9	N	95	68	1			33
*09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					33
*10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					33
*11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					33
*12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					33
*01	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			N	-0-					33
*02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					33
*03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					33
*04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					33
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					33
*06	2370	N	2142	-0-	-228	-0-	2142	2			N	-0-					33

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338		824	-0-	-514	-0-	36	1	788	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	N	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	645	-0-	-595	-0-	113	1	532	2	N	-0-					-0-
02	1120		605	-0-	-515	-0-	105	1	500	2	N	-0-					-0-
03	1240		1010	-0-	-230	-0-	145	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1200		409	-0-	-791	-0-	69	1	340	2	N	-0-					-0-
05	1240		548	-0-	-692	-0-	87	1	461	2	N	-0-					-0-
06	990	#	675	-0-	-315	-0-	107	1	568	2	N	-0-					-0-

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
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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	442	1	236	2	Y	8					28
							9	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	363	1	115	2	Y	-0-					28
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	437	1	133	2	Y	-0-					28
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	402	1	104	2	Y	-0-					28
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	441	1	114	2	Y	6					34
							7	9									
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	462	1	160	2	Y	-0-					34

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	75	1	40	2	Y	1					16
							1	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	74	1	23	2	Y	-0-					16
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	81	1	24	2	Y	-0-					16
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	72	1	19	2	Y	-0-					16
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	62	1	16	2	Y	1					17
							1	9									
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	1	25	2	Y	-0-					17

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	39	1	21	2	Y	1					14
							1	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	67	1	21	2	Y	-0-					14
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	40	1	12	2	Y	-0-					14
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	65	1	17	2	Y	-0-					14
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	1	14	2	Y	1					15
							1	9									
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	158	1	739	2	N	-0-					-0-
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	155	1	743	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	139	1	833	2	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	166	1	818	2	N	-0-					-0-
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	152	1	811	2	N	-0-					-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	142	1	747	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	329	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	340	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	316	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	365	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	361	1	1923	2	N	-0-					-0-
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	351	1	1849	2	N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

01	0	N	-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-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	30	1	423	3	N	-0-					-0-
02	504	N	374	-0-	-130	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	13	1	355	3	N	-0-					-0-

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
01	1116	N	995	-0-	-121	-0-	65	1	930	3	N	-0-					5
02	1064	N	724	-0-	-340	-0-	41	1	683	3	N	-0-					5
03	1085	N	559	-0-	-526	-0-	27	1	532	3	N	-0-					5
04	1050	N	486	-0-	-564	-0-	22	1	464	3	N	-0-					5
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	15	1	506	3	N	-0-					5
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	840	3	N	-0-					5

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
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-

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
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
03	279	N	142	-0-	-137	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
04	270	N	107	-0-	-163	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-

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
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	45	1	648	3	N	-0-					8
02	700	N	565	-0-	-135	-0-	32	1	533	3	N	-0-					8
03	744	N	541	-0-	-203	-0-	26	1	515	3	N	-0-					8
04	720	N	412	-0-	-308	-0-	19	1	393	3	N	-0-					8
05	620	N	500	-0-	-120	-0-	14	1	486	3	N	-0-					8
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	N	-0-					8

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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	1	1	8			8
							1	9									
02	728	N	357	-0-	-371	-0-	19	1	334	3	N	4					12
							4	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	119	2	8			129
							131	9									
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	13	1	257	3	N	1	1	8			129
							1	9									
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	8	1	281	3	N	1	1	8			129
							1	9									
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					129

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
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	3	N	-0-					23
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	48	1	797	3	N	-0-					23
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	3	N	-0-					23
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	30	1	616	3	N	26	2	8			47
							29	9									
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	18	1	583	3	N	-0-					47
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	21	1	602	3	N	-0-					47

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
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	82	1	1171	3	N	1	1	8			30
							1	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	3	N	-0-					30
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	N	2					32
							2	9									
04	1050	N	603	-0-	-447	-0-	28	1	574	3	N	1	1	8			32
							1	9									
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	22	1	721	3	N	2	2	8			32
							2	9									
06	900	N	771	-0-	-129	-0-	26	1	728	3	N	15					47
							17	9									

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
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	68	1	963	3	N	-0-					26
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	46	1	772	3	N	-0-					26
03	1488	N	918	-0-	-570	-0-	44	1	870	3	N	4					30
							4	9									
04	1080	N	716	-0-	-364	-0-	30	1	633	3	N	48					78
							53	9									
05	899	N	501	-0-	-398	-0-	15	1	486	3	N	-0-					78
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	903	3	N	2					80
							2	9									

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
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	3	N	-0-					8
02	1344	N	1071	-0-	-273	-0-	61	1	1010	3	N	-0-					8
03	1488	N	833	-0-	-655	-0-	39	1	794	3	N	-0-					8
04	1260	N	736	-0-	-524	-0-	34	1	702	3	N	-0-					8
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	34	1	1139	3	N	-0-					8
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	3	N	-0-					8

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
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	N	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

01	310	N	247	-0-	-63	-0-	16	1	231	3	N	-0-					5
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	10	1	166	3	N	-0-					5
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					5
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	2	2	8			5
							2	9									
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	3	1	114	3	N	-0-					5
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					20
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	N	-0-					20
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	-0-					20
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					20
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	17	1	538	3	N	-0-					20
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	3	N	-0-					20

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

01	806	N	782	-0-	-24	-0-	51	1	731	3	N	-0-					-0-
02	980	N	502	-0-	-478	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	69	1	1382	3	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	25	1	832	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	33	1	940	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

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-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	36	1	512	3	N	-0-					8
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	26	1	434	3	N	-0-					8
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	996	3	N	5	5	8			8
							6	4	6	9							
*04	570	N	96	-0-	-474	-0-	5	1	91	3	N	-0-					8
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	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
01	1860	N	1412	-0-	-448 B	-44438	570	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1556	-0-	-124 B	-44438	513	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1718	-0-	168 B	-44270	551	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1155	-0-	-225 B	-44270	551	1	604	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1026	-0-	-710 B	-44270	418	1	608	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1171	-0-	-479 B	-44270	494	1	677	2	N	-0-					-0-

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
01	62	N	25	-0-	-37 B	-14181	3	1	22	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-14181					N	NO RPT					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	3279	-0-	-9307	-0-	838	1	2441	2	Y	-0-			-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					Y	-0-			-0-
03	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	147	1	428	2	N	-0-			-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	158	1	337	2	N	-0-			-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	873	1	1678	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3375	-0-	375	375	933	1	2442	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3869	-0-	769	1144	55	1	3814	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3432	-0-	432	1576	389	1	3043	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	390	1	1135	2	Y	-0-			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	552	1	1172	2	Y	2			2
							2	9							
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	823	1	1582	2	Y	-0-			2
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	642	1	1682	2	Y	-0-			2
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	Y	-0-			2
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	204	1	1601	2	Y	-0-			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10810	X	4987	-0-	-5823	-0-	1275	1	3712	2	Y	-0-			-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	707	1	1501	2	Y	-0-			-0-
03	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	85	1	247	2	N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	79	1	169	2	N	-0-			-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	87	1	168	2	N	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	72	1	189	2	N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-			-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	N	-0-			-0-

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
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	240	14	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	365	N	125	-0-	-240	-0-	43	1	82	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	Y	-0-			-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	-0-			-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			-0-
02	1988	X	225	-0-	-1763	-0-	72	1	153	2	Y	-0-			-0-
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	317	1	608	2	Y	-0-			-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	427	1	1120	2	Y	-0-			-0-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	25	1	1758	2	Y	-0-			-0-
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	209	1	1636	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	113	1	331	2	N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	58	1	122	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	554	-0-	-469	-0-	190	1	364	2	N	-0-			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	161	1	420	2	N	-0-			-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	9	1	632	2	N	-0-			-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	66	1	517	2	N	-0-			-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	23	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	9	1			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					23

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	12	1			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	108	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					43

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	55	1	161	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	32	1	69	2	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	77	1	147	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	73	1	190	2	N	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	471	-0-	-304	-0-	120	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	223	-0-	-309	-0-	71	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	354	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	456	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	25	1	1758	2	Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	167	1	1305	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	#	740	-0-	-1833	-0-	481	2	259	9	N	235	185	1			219
02	2212	#	899	-0-	-1313	-0-	668	2	231	9	N	210					429
03	2449	#	965	-0-	-1484	-0-	730	2	235	9	N	214	360	1			283
04	1950	#	529	-0-	-1421	-0-	333	2	196	9	N	178	184	1			277
05	1705	#	455	-0-	-1250	-0-	293	2	162	9	N	147	181	1			243
06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	140	180	1			203

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	3472 #	2169	-0-	-1303	-0-	2169	2		N	-0-			7
02	4396 #	546	-0-	-3850	-0-	546	2		N	-0-			7
03	4867 #	80	-0-	-4787	-0-	80	2		N	-0-			7
04	4290 #	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			7
05	4309 #	14	-0-	-4295	-0-	14	2		N	-0-			7
06	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT			7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	15 2	1 9	145	2	N	2	2	1			9
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	201	2	N	3	3	1			9
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	15 2	1 9	137	2	N	2	2	1			9
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	14 2	1 9	131	2	N	2	2	1			9
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	15 2	1 9	140	2	N	2	2	1			9
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	134	2	N	2	2	1			9

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	179	1	421	2	N	-0-					7
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	148	1	386	2	N	-0-					7
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	187	1	427	2	N	-0-					7
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	228	1	414	2	N	11					18
							12	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	203	1	418	2	N	1					19
							1	9									
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	180	1	409	2	N	-0-					19

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					50
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					50
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					50
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					50
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					50
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2073	3	6	9	N	5					135
02	1736	N	813	-0-	-923	-0-	802	3	11	9	N	10					145
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2267	3	17	9	N	15					160
04	1950	N	1648	-0-	-302	-0-	1626	3	22	9	N	20	168	1			12
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1691	3	3	9	N	3					15
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					15

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

01	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2335	3	56	9	N	51					53
02	2184	N	1833	-0-	-351	-0-	1750	3	83	9	N	75					128
03	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2173	3	57	9	N	52					180
04	2310	N	2104	-0-	-206	-0-	2065	3	39	9	N	35					215
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2139	3	24	9	N	22					237
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					237

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

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-

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

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 8709

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-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	151	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	1			21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-				-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-				-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-				-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-				-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5491 - 5500

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					88
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					102
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13498 12/02/2018

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	2	N	-0-			-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	-0-			-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	73	1	1755	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-			-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	76	1	1830	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3224	-0-	224	224	123	1	3101	2	Y	-0-			-0-
*05	818	N	594	-0-	-224	-0-	29	1	565	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	Y	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	55	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	67	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	54	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	2	N	-0-					-0-
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	93	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	524	-0-	-766	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	2	N	-0-			84
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	N	-0-			84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			84
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	274	2	N	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	39	1	199	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	N	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-			84
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-			84
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-			84
04	1320	N	524	-0-	-796	-0-	524	2			Y	-0-			84
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			84
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			84

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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	258	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	34	1	232	2	N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	44	1	226	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B	DENY	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

	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
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	67	1	1686	2	N	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	52	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	241	-0-	-479	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	26	1			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					33
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	43	2	21	9	Y	19	29	1			23
*05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	42	2	11	9	Y	10	26	1			7
06	14B2	EXT	61	-0-	61	61	46	2	15	9	Y	14					21

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

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
01	12152	X	7247	-0-	-4905	-0-	371	1	6810	3	Y	60	58	1			133
							66	9									
02	10976	X	4337	-0-	-6639	-0-	354	1	3924	3	Y	54					187
							59	9									
03	11129	X	3954	-0-	-7175	-0-	335	1	3567	3	Y	47	160	1			74
							52	9									
04	5580	X	3049	-0-	-2531	-0-	336	1	2677	3	Y	33					107
							36	9									
05	5766	X	2668	-0-	-3098	-0-	344	1	2284	3	Y	36					143
							40	9									
06	5580	X	2415	-0-	-3165	-0-	369	1	2016	3	Y	27					170
							30	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

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
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	Y	7	7	1			16
							8	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	562	3	Y	8					24
							9	9									
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	79	1	839	3	Y	11	24	1			11
							12	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	93	1	738	3	Y	9					20
							10	9									
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	69	1	457	3	Y	7					27
							8	9									
06	900	N	332	-0-	-568	-0-	51	1	277	3	Y	4					31
							4	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

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5177	#	4956	-0-	-221	B	-623	526	1	4430	3	Y	-0-					-0-
02	4676	#	3088	-0-	-1588	B	-2211	338	1	2750	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2211																		
03	5177	#	4742	-0-	-435	B	-2646	522	1	4220	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5352	-0-	5352	B	2706	577	1	4775	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5360	-0-	5360	B	8066	584	1	4776	3	Y	-0-					-0-
*06	4250		4552	-0-	302	B	8368	522	1	4018	3	Y	11	9	0			2
								12	9									

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

01	620	#	326	-0-	-294	B	-434	34	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	560	#	269	-0-	-291	B	-725	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -725																		
03	620	#	223	-0-	-397	B	-1122	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		305	-0-	305	B	-817	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		314	-0-	314	B	-503	34	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	0	#	295	-0-	295	B	-208	34	1	261	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	310	N	219	-0-	-91		-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	138	-0-	-198		-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82		-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-		-0-	32	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-		-0-	38	1	310	3	Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-		-0-	42	1	327	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	45	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	45	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	46	1	373	3	Y	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	3	Y	-0-					-0-

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
01	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	225	1	1896	3	Y	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	236	1	1923	3	Y	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	248	1	2013	3	Y	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	250	1	2072	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	255	1	2090	3	Y	-0-					-0-
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	258	1	1983	3	Y	-0-					-0-

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
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	161	1	1360	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	159	1	1297	3	Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	164	1	1328	3	Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	164	1	1358	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	158	1	1290	3	Y	33	29	0			4
							36	9									
06	1440	N	706	-0-	-734	-0-	76	1	580	3	Y	45	41	0			8
							50	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	70	1	575	3	Y	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	67	1	512	3	Y	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	29	-0-	-1087	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	802	-0-	-178	-0-	87	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	277	1	2239	3	Y	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	191	1	1580	3	Y	60	52	0			8
							66	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	194	1	1592	3	Y	68	66	0			10
							75	9									
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	190	1	1460	3	Y	-0-	10	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	158	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	207	1	1690	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3100	N	3635	-0-	535	535	390	1	3150	3	Y	86	77	0			9
							95	9									
04	3000	N	3089	-0-	89	624	322	1	2670	3	Y	88	85	0			12
							97	9									
05	3100	N	4403	-0-	1303	1927	469	1	3836	3	Y	89	87	0			14
							98	9									
*06	6424	X	4497	-0-	-1927	-0-	502	1	3865	3	Y	118	111	0			21
							130	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	77	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	36	1	278	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	992	N	62	-0-	-930	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	3	Y	-0-					-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	80	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	467	-0-	-163	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	74	1	570	3	Y	75	63	0			12
							83	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	2	1	11	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4957	X	1789	-0-	-3168	-0-	142	1	1201	3	Y	405	382	0			45
							446	9									
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	74	1	596	3	Y	360	361	0			44
							396	9									
03	1705	N	433	-0-	-1272	-0-	29	1	236	3	Y	153	175	0			22
							168	9									
04	1740	N	33	-0-	-1707	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	22	0			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21206	X	9285	-0-	-11921	-0-	964 184	1 9	8137	3	Y	167	164	0			19
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	821 143	1 9	6698	3	Y	130	133	0			16
03	10168	X	7218	-0-	-2950	-0-	783 99	1 9	6336	3	Y	90	95	0			11
04	9840	X	5941	-0-	-3899	-0-	630 97	1 9	5214	3	Y	88	87	0			12
05	10168	X	6095	-0-	-4073	-0-	657 66	1 9	5372	3	Y	60	62	0			10
06	9000	X	6070	-0-	-2930	-0-	687 101	1 9	5282	3	Y	92	86	0			16

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8418	-0-	-1099	-0-	881	1	7436	3	Y	92	89	0			14
							101	9									
02	8484	X	7069	-0-	-1415	-0-	760	1	6202	3	Y	97	96	0			15
							107	9									
03	8711	X	6630	-0-	-2081	-0-	719	1	5816	3	Y	86	87	0			14
							95	9									
04	8430	X	6890	-0-	-1540	-0-	733	1	6070	3	Y	79	78	0			15
							87	9									
05	8525	X	6631	-0-	-1894	-0-	711	1	5822	3	Y	89	86	0			18
							98	9									
06	8160	X	6064	-0-	-2096	-0-	682	1	5252	3	Y	118	111	0			25
							130	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	722	1	6092	3	Y	111	110	0			10
							122	9									
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	661	1	5396	3	Y	98	99	0			9
							108	9									
03	7161	X	6063	-0-	-1098	-0-	652	1	5269	3	Y	129	126	0			12
							142	9									
04	6930	X	5843	-0-	-1087	-0-	618	1	5118	3	Y	97	99	0			10
							107	9									
05	7161	X	5621	-0-	-1540	-0-	600	1	4909	3	Y	102	100	0			12
							112	9									
06	6720	X	5492	-0-	-1228	-0-	618	1	4758	3	Y	105	102	0			15
							116	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	279	N	270	-0-	-9	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	109	-0-	-161	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	88	-0-	-272	-0-	11	1	77	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

01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	458	1	3866	3	Y	111	110	0			12
							122	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	394	1	3215	3	Y	97	98	0			11
							107	9									
03	4402	X	2188	-0-	-2214	-0-	240	1	1939	3	Y	8	18	0			1
							9	9									
04	4290	X	2078	-0-	-2212	-0-	219	1	1814	3	Y	41	38	0			4
							45	9									
05	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	411	1	3361	3	Y	89	82	0			11
							98	9									
06	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	438	1	3378	3	Y	111	105	0			17
							122	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	486	1	4099	3	Y	103	98	0			11
							113	9									
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	477	1	3892	3	Y	98	97	0			12
							108	9									
03	4836	X	4531	-0-	-305	-0-	488	1	3944	3	Y	90	91	0			11
							99	9									
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	495	1	4101	3	Y	79	79	0			11
							87	9									
05	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	509	1	4166	3	Y	89	86	0			14
							98	9									
06	4800	X	4240	-0-	-560	-0-	476	1	3656	3	Y	98	94	0			18
							108	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

01	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	296	1	2496	3	Y	84	79	0			10
							92	9									
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	266	1	2176	3	Y	97	95	0			12
							107	9									
03	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	270	1	2179	3	Y	115	113	0			14
							127	9									
04	2850	X	2702	-0-	-148	-0-	280	1	2316	3	Y	96	96	0			14
							106	9									
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	313	1	2564	3	Y	82	83	0			13
							90	9									
*06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	318	1	2445	3	Y	98	94	0			17
							108	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	320	1	2693	3	Y	74	73	0			5
							81	9									
02	3332	X	2349	-0-	-983	-0-	249	1	2028	3	Y	65	66	0			4
							72	9									
03	3689	X	1088	-0-	-2601	-0-	113	1	912	3	Y	57	58	0			3
							63	9									
04	3120	X	3041	-0-	-79	-0-	323	1	2670	3	Y	44	45	0			2
							48	9									
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	372	1	3041	3	Y	69	65	0			6
							76	9									
06	3000	X	2520	-0-	-480	-0-	283	1	2172	3	Y	59	58	0			7
							65	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	215	1	1817	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	113	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	80	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	133	1	1088	3	Y	40	34	0			6
							44	9									
06	810	N	192	-0-	-618	-0-	22	1	170	3	Y	-0-	6	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		1437	-0-	1437	1437	153	1	1284	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		733	-0-	733	2170	80	1	653	3	Y	-0-					-0-
*03	2865	X	695	-0-	-2170	-0-	77	1	618	3	Y	-0-					-0-
*04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	73	1	601	3	Y	-0-					-0-
*05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	73	1	596	3	Y	-0-					-0-
*06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	255	1	2154	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1462	-0-	-722	-0-	159	1	1302	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2573	N	2049	-0-	-524	-0-	220	1	1782	3	N	43	39	0			4
							47	9									
04	2340	N	2108	-0-	-232	-0-	226	1	1872	3	N	9	12	0			1
							10	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	229	1	1876	3	N	46	42	0			5
							51	9									
06	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	188	1	1446	3	N	18	21	0			2
							20	9									

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
01	775	N	163	-0-	-612	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

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
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	103	1	864	3	Y	18	16	0			2
							20	9									
02	1064	N	721	-0-	-343	-0-	75	1	613	3	Y	30	28	0			4
							33	9									
03	1147	N	408	-0-	-739	-0-	43	1	351	3	Y	13	14	0			3
							14	9									
04	960	N	748	-0-	-212	-0-	81	1	667	3	Y	-0-	3	0			-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1038	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	40	1	311	3	Y	-0-					-0-

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
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-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

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-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					20
02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	130	2	23	9	N	21					41
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					41
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					41
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	181	2	25	9	N	23					64
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					64

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

01	775 N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					36
02	840 N	482	-0-	-358	-0-	482	2			N	-0-					36
03	868 N	337	-0-	-531	-0-	337	2			N	-0-					36
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					36
*05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	36	0			-0-
*06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

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-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

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-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-						23
02	2800 N	3153	-0-	353	353	3096	2	57	9	N	52						75
*03	3100 N	3422	-0-	322	675	3375	2	47	9	N	43						118
*04	3000 N	4716	-0-	1716	2391	4703	2	13	9	N	12	130	0				-0-
*05	6403 X	4012	-0-	-2391	-0-	4012	2			N	-0-						-0-
*06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-						-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2030	2	33	9	N	30					48
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1415	2	41	9	N	37					85
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2					87
04	2010	N	1529	-0-	-481	-0-	1445	2	84	9	N	76	87	1			76
*05	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			N	-0-	47	0			29
06	1680	N	1347	-0-	-333	-0-	1273	2	74	9	N	67					67

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
01	6324	X	5494	-0-	-830	-0-	5494	2			N	-0-					55
02	5012	X	4481	-0-	-531	-0-	4481	2			N	-0-					55
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					55
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6945	2	9	9	N	8					63
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-	35	1			28
06	7170	X	6448	-0-	-722	-0-	6445	2	3	9	N	3					31

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
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

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-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

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-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					88
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	78	0			12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					20

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

01	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	2339	2			N	-0-					10
02	2800	N	2805	-0-	5	5	2805	2			N	-0-					10
03	2689	N	2684	-0-	-5	-0-	2684	2			N	-0-					10
04	2250	N	2161	-0-	-89	-0-	2161	2			N	-0-					10
*05	2914	N	2413	-0-	-501	-0-	2413	2			N	-0-	10	0			-0-
06	2610	N	2028	-0-	-582	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

01	7285	X	6349	-0-	-936	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5854	-0-	-754	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5102	-0-	-1978	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5732	-0-	-995	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
*06	7200	X	3139	-0-	-4061	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

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-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

01	14B2	EXT	74	-0-	74	152	2	1	38	2	Y	31	31	0			2		
							34	9											
02	233	N	81	-0-	-152	-0-	2	1	50	2	Y	26	26	0			2		
							29	9											
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	19	2	Y	25	25	0			2		
							28	9											
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	5	2	9	9	Y	8	9	0			1		
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-		
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	475	2	135	9	N	123					218
02	364	N	242	-0-	-122	-0-	242	2			N	-0-	164	1			54
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	299	2	14	9	N	13					67
04	450	N	179	-0-	-271	-0-	173	2	6	9	N	5					72
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					72
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	334	2	42	9	N	38					110

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

01	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			N	-0-					54
02	532	N	92	-0-	-440	-0-	92	2			N	-0-					54
03	589	N	98	-0-	-491	-0-	98	2			N	-0-					54
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					54
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	47	0			7
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					7

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

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-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	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

01	2697	N	2462	-0-	-235	-0-	2442	2	20	9	N	18					101
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2195	2	46	9	N	42					143
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2488	2	20	9	N	18					161
04	2370	N	2011	-0-	-359	-0-	1998	2	13	9	N	12					173
05	2480	N	1905	-0-	-575	-0-	1740	2	165	9	N	150	173	1			150
06	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2262	2			N	-0-					150

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

01	620	X	21	-0-	-599	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	10	-0-	-46	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-	93	1			2
02	252	N	39	-0-	-213	-0-	39	2			N	-0-					2
03	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					2
04	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-					2
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					2

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	129	1	1847	2	N	8					168
							9	9									
02	2800	N	3036	-0-	236	236	198	1	2825	2	N	12					180
							13	9									
03	3100	N	3437	-0-	337	573	224	1	3203	2	N	9	160	2			29
							10	9									
04	1702	N	1129	-0-	-573	-0-	73	1	1042	2	N	13					42
							14	9									
05	1085	X	1079	-0-	-6	-0-	70	1	995	2	N	13					55
							14	9									
06	1050	X	1014	-0-	-36	-0-	66	1	937	2	N	10					65
							11	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	178	1	14322	2	Y	282	320	1			50
							310	9									
02	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	751	1	12319	2	Y	228	220	1			58
							251	9									
03	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	14917	2	587	9	Y	534	582	1			10
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	344	1	13584	2	Y	366	335	1			41
							403	9									
05	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	336	1	13814	2	Y	355	345	1			51
							391	9									
*06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	447	1	13456	2	Y	357	340	1			68
							393	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	17	1	1400	2	Y	-0-					1
02	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	63	1	1040	2	Y	-0-					1
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1854	2	75	9	Y	68	69	1			-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	35	1	1387	2	Y	47	43	1			4
							52	9									
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	28	1	1144	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
06	1800	N	1170	-0-	-630	-0-	37	1	1118	2	Y	14	13	1			5
							15	9									

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

01	496	N	493	-0-	-3	-0-	6	1	487	2	Y	-0-					5
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					5
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					5
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	Y	-0-					5
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	-0-					5
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	Y	-0-					5

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	369	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	614	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
04	3000	N	4516	-0-	1516	1516	111	1	4384	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
05	3100	N	1797	-0-	-1303	213	42	1	1718	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
*06	743	N	530	-0-	-213	-0-	16	1	479	2	Y	32	31	1			4
							35	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

01	248	N	177	-0-	-71	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	27051	-0-	24051	24051	870	1	26171	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1865	-0-	1865	1865	38	1	1562	2	Y	241	234	1			7
						265	9									
06	T. A.	1590	-0-	1590	3455	40	1	1200	2	Y	318	303	1			22
						350	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	34	1	2718	2	Y	-0-					1
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	125	1	2056	2	Y	-0-					1
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					1
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	50	1	1963	2	Y	-0-					1
05	1705 N	1530	-0-	-175	-0-	36	1	1493	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	48	1	1448	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	895	2	Y	-0-					1
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	Y	-0-					1
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					1
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	22	1	868	2	Y	-0-					1
05	930 N	870	-0-	-60	-0-	21	1	849	2	Y	-0-					1
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	28	1	828	2	Y	-0-					1

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	11	1	872	2	Y	24	27	1			3
						26	9									
02	840 N	722	-0-	-118	-0-	40	1	661	2	Y	19	18	1			4
						21	9									
03	930 N	733	-0-	-197	-0-	689	2	44	9	Y	40	44	1			-0-
04	870 N	544	-0-	-326	-0-	13	1	500	2	Y	28	26	1			2
						31	9									
05	806 N	547	-0-	-259	-0-	10	1	409	2	Y	116	112	1			6
						128	9									
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	18	1	555	2	Y	120	115	1			11
						132	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	5	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	130	-0-	-149	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	2519	-0-	2519	2519	52	1	2161	2	Y	278	270	2			8
						306	9									
06	14B2 EXT	2893	-0-	2893	5412	66	1	1982	2	Y	768	733	1			43
						845	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	25	1	2033	2	Y	47	53	1			-0-
							52	9									
02	1904	N	1490	-0-	-414	-0-	83	1	1365	2	Y	38	37	1			1
							42	9									
03	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1875	2	98	9	Y	89	90	1			-0-
04	2040	N	1819	-0-	-221	-0-	43	1	1709	2	Y	61	56	1			5
							67	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1595	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
06	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	56	1	1690	2	Y	20	19	1			7
							22	9									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	744	N	642	-0-	-102	-0-	8	1	624	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	33	1	535	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	584	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	630	N	187	-0-	-443	-0-	4	1	170	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	651	N	214	-0-	-437	-0-	5	1	205	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	570	N	402	-0-	-168	-0-	13	1	385	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	13	1	1035	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1009	2	48	9	Y	44	45	1			-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	860	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	20	1	831	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	25	1	739	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

01	2139	N	1572	-0-	-567	-0-	19	1	1527	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	98	1	1610	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1835	2	50	9	Y	45	46	1			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	41	1	1622	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	43	1	1771	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	54	1	1614	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

01	620	N	357	-0-	-263	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	Y	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

01	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	38	1	3028	2	Y	113	127	1			-0-
							124	9									
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	153	1	2504	2	Y	91	88	1			3
							100	9									
03	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3003	2	235	9	Y	214	217	1			-0-
04	3240	X	2887	-0-	-353	-0-	67	1	2659	2	Y	146	134	1			12
							161	9									
05	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	67	1	2762	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
06	3120	X	2709	-0-	-411	-0-	85	1	2571	2	Y	48	46	1			16
							53	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	8	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	29	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	13	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	365	-0-	-235	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	4846	-0-	-2873	-0-	59	1	4768	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	236	1	3874	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
03	6169	X	4422	-0-	-1747	-0-	4387	2	35	9	Y	32	35	1			2
04	5490	X	2251	-0-	-3239	-0-	55	1	2172	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
05	5301	X	3594	-0-	-1707	-0-	85	1	3501	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	4680	X	3571	-0-	-1109	-0-	115	1	3447	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	5881	-0-	-3543	-0-	71	1	5758	2	Y	47	53	1			9
							52	9									
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	285	1	4668	2	Y	38	37	1			10
							42	9									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5222	2	98	9	Y	89	99	1			-0-
04	5010	X	4443	-0-	-567	-0-	108	1	4268	2	Y	61	56	1			5
							67	9									
05	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	101	1	4144	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
06	5010	X	4034	-0-	-976	-0-	129	1	3883	2	Y	20	19	1			7
							22	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	18	1	1439	2	Y	24	27	1			2
							26	9									
02	1372	N	1132	-0-	-240	-0-	65	1	1059	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1246	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
04	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	27	1	1056	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	30	1	1228	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	36	1	1073	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	120	-0-	-2050	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					2
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					2
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		434	-0-	434	434	11	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		295	-0-	295	729	7	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		137	-0-	137	866	4	1	133	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	733	-0-	-1561	-0-	8	1	666	2	Y	54	61	1			-0-
							59	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	2	Y	98	95	1			3
							108	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1703	2	255	9	Y	232	235	1			-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	34	1	1335	2	Y	158	145	1			13
							174	9									
05	1922	N	1326	-0-	-596	-0-	30	1	1239	2	Y	52	50	1			15
							57	9									
06	1890	N	1192	-0-	-698	-0-	37	1	1103	2	Y	47	45	1			17
							52	9									

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
01	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	24	1	1975	2	Y	-0-					1
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	97	1	1599	2	Y	-0-					1
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					1
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	49	1	1928	2	Y	-0-					1
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	48	1	1959	2	Y	-0-					1
06	2010	N	1438	-0-	-572	-0-	46	1	1392	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	4	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-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
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
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-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RINCON, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
01	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	145	1	1227	3	Y	-0-					-0-
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1493	-0-	-770	-0-	164	1	1329	3	Y	-0-					-0-
04	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	190	1	1576	3	Y	-0-					-0-
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	221	1	1812	3	Y	-0-					-0-
*06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	214	1	1649	3	Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-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	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

	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
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					64
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					64
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					64
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					64
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					64
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	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

01	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2			N	-0-					83
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052	2			N	-0-					83
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					83
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-					83
05	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					83
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

01	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	3100 N	1768	-0-	-1332	766	204	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	2368 N	1602	-0-	-766	-0-	204	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1174	-0-	-748	-0-	237	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	248	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	270	1	2246	3	Y	-0-					-0-
*06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	309	1	2421	3	Y	-0-					-0-

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
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	31	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	38	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	35	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	-0-					-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	225	1	1728	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1374	-0-	-810	-0-	175	1	1199	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	547	-0-	-1871	-0-	110	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	639	-0-	-1671	-0-	92	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	518	-0-	-1683	-0-	55	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	50	1	396	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

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-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

01	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	924	-0-	-316	-0-	924	2			N	-0-					112
02	1120	N	571	-0-	-549	-0-	571	2			N	-0-					112
03	1178	N	486	-0-	-692	-0-	486	2			N	-0-					112
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	N	7					119
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					119
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-	101	1			18

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	8804	X	8260	-0-	-544	-0-	370	1	7890	2	Y	-0-					-0-
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	352	1	7042	2	Y	-0-					-0-
03	9083	X	8105	-0-	-978	-0-	407	1	7698	2	Y	-0-					-0-
04	8790	X	7528	-0-	-1262	-0-	389	1	7139	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	7223	-0-	-1860	-0-	388	1	6834	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	7980	X	6205	-0-	-1775	-0-	357	1	5848	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

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-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

01	2449	N	860	-0-	-1589	-0-	39	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	18	-0-	-822	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1155	-0-	-189	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	25	-0-	-87	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

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
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		458	-0-	458	458	19	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		570	-0-	570	1028	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		561	-0-	561	1589	22	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	2096	X	507	-0-	-1589	-0-	17	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	17	1	489	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

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-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

01	4805	X	3964	-0-	-841	-0-	178	1	3786	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3477	-0-	-695	-0-	165	1	3312	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3828	-0-	-543	-0-	192	1	3636	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3233	-0-	-997	-0-	167	1	3066	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	207	1	3649	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3636	-0-	-204	-0-	209	1	3427	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	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

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-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	72	72	0			3
							79	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	61	60	0			4
							67	9									
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	3	1	51	2	Y	65	65	0			4
							72	9									
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	13	1	238	2	Y	62	64	0			2
							68	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	194	188	0			8
							213	9									

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
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-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

01	3100	N	6358	-0-	3258	4137	6338	2	20	9	N	18					50
02	2800	N	5377	-0-	2577	6714	5330	2	47	9	N	43					93
03	12190	X	5476	-0-	-6714	-0-	5476	2			N	-0-					93
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					93
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4757	2	96	9	N	87					180
*06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4339	2	3	9	N	3					183

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	155	1	3311	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
02	2968	X	2928	-0-	-40	-0-	139	1	2781	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	164	1	3097	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	162	1	2963	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	181	1	3183	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	186	1	3057	2	Y	56	54	0			2
							62	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

01	42935	X	41866	-0-	-1069	-0-	1872	1	39902	2	Y	84	86	0			4
							92	9									
02	38612	X	37308	-0-	-1304	-0-	1771	1	35460	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
03	42749	X	40642	-0-	-2107	-0-	2037	1	38522	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
04	41370	X	38383	-0-	-2987	-0-	1980	1	36325	2	Y	71	74	0			2
							78	9									
05	42532	X	36028	-0-	-6504	-0-	1930	1	33964	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
06	40530	X	34009	-0-	-6521	-0-	1955	1	32054	2	Y	-0-	2	0			-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	139	1	2952	2	Y	82	81	0			4
							90	9									
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	348	1	6977	2	Y	69	68	0			5
							76	9									
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	423	1	8006	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
04	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	421	1	7728	2	Y	70	73	0			2
							77	9									
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	466	1	8191	2	Y	127	127	0			2
							140	9									
*06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	459	1	7517	2	Y	74	73	0			3
							81	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

01	3100	N	3808	-0-	708	2136	170	1	3624	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	4765	X	2629	-0-	-2136	-0-	124	1	2493	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	4340	X	2927	-0-	-1413	-0-	146	1	2768	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	4200	X	2641	-0-	-1559	-0-	136	1	2493	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
05	4340	X	2076	-0-	-2264	-0-	110	1	1942	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	3690	X	1454	-0-	-2236	-0-	81	1	1329	2	Y	40	38	0			2
							44	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	150	1	3192	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2484	-0-	-820	-0-	118	1	2366	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2624	-0-	-1034	-0-	132	1	2492	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	155	1	2852	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2871	-0-	-477	-0-	154	1	2717	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2481	-0-	-759	-0-	143	1	2338	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					140
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					140
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					140
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					140
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					140
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					140

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					117
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	N	18					135
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					135
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					135
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1560	2	44	9	N	40					175
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1462	2	8	9	N	7					182

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2217	2	36	9	N	33					158
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1941	2	21	9	N	19					177
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1935	2	18	9	N	16					193
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	N	15					208
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1757	2	22	9	N	20					228
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	N	11	189	1			50

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					7
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					7
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	N	6					13
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					13
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					13
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	N	4					17

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

01	5456	X	5180	-0-	-276	-0-	208	1	4422	2	Y	500	498	0			22
							550	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	193	1	3859	2	Y	421	415	0			28
							463	9									
03	4836	X	4750	-0-	-86	-0-	214	1	4044	2	Y	447	447	0			28
							492	9									
04	4680	X	4533	-0-	-147	-0-	210	1	3853	2	Y	427	444	0			11
							470	9									
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	231	1	4064	2	Y	578	581	0			8
							636	9									
06	4680	X	4106	-0-	-574	-0-	231	1	3781	2	Y	85	90	0			3
							94	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					68
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					68
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					68
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					68
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					68
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					68

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	835	-0-	-126	-0-	826	2	9	9	N	8					148
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	688	2	8	9	N	7	144	1			11
03	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					11
04	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					11
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	N	6					17
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	812	2	61	9	N	55					72

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2017	2	28	9	N	25					135
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1710	2	35	9	N	32					167
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	156	1			13
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					13
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1832	2	56	9	N	51					64
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2185	2	44	9	N	40					104

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9433	-0-	-1076	-0-	419	1	8936	2	Y	71	72	0			3
							78	9									
02	8596	X	8318	-0-	-278	-0-	392	1	7860	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
03	9517	X	9025	-0-	-492	-0-	450	1	8505	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
04	9120	X	8393	-0-	-727	-0-	430	1	7896	2	Y	61	63	0			2
							67	9									
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	510	1	8969	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
06	9120	X	8784	-0-	-336	-0-	504	1	8255	2	Y	23	24	0			1
							25	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

01	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					244
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-					244
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					244
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					244
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					244
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					244

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	X	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2608	2	3	9	N	3	185	1			25
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2397	2	99	9	N	90					115
03	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	2645	2			N	-0-					115
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2434	2	127	9	N	115	187	1			43
05	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2668	2	34	9	N	31					74
*06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2500	2	108	9	N	98					172

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
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	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
01	9269	X	8402	-0-	-867	-0-	377	1	8025	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.		7310	-0-	7310	7310	348	1	6962	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		7968	-0-	7968	15278	400	1	7568	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		7615	-0-	7615	22893	394	1	7221	2	Y	-0-					-0-
05	30910	X	8017	-0-	-22893	-0-	430	1	7567	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	8130	X	7912	-0-	-218	-0-	440	1	7220	2	Y	229	220	0			9
							252	9									

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
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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	116	116	0		5
							128	9								
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	3	1	64	2	Y	97	96	0		6
							107	9								
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	104	104	0		6
							114	9								
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	2	1	45	2	Y	100	103	0		3
							110	9								
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	193	193	0		3
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	385	372	0		16
							424	9								

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	33	34	0		1
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	2	32	9	Y	29	28	0		2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30	30	0		2
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	2	32	9	Y	29	30	0		1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	56	56	0		1
							62	9								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	51	0		2

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	2	Y	62	62	0		3
							68	9								
02	1988	N	1864	-0-	-124	-0-	86	1	1722	2	Y	51	51	0		3
							56	9								
03	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	98	1	1855	2	Y	55	55	0		3
							61	9								
04	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	93	1	1703	2	Y	53	55	0		1
							58	9								
05	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	96	1	1684	2	Y	87	87	0		1
							96	9								
06	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	97	1	1593	2	Y	-0-	1	0		-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

01	3100	N	16962	-0-	13862	18045	749	1	15959	2	Y	231	221	0		10
							254	9								
02	2800	N	7963	-0-	5163	23208	368	1	7374	2	Y	201	198	0		13
							221	9								
03	30190	X	6982	-0-	-23208	-0-	339	1	6409	2	Y	213	213	0		13
							234	9								
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	166	1	3054	2	Y	204	212	0		5
							224	9								
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	281	1	4950	2	Y	399	398	0		6
							439	9								
*06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	256	1	4194	2	Y	79	82	0		3
							87	9								

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	30	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	9	10	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	19	19	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	39	37	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	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
01	1953 N	1553	-0-	-400	-0-	1552	2	1	9	N	1					139
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	N	5					144
03	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	1679	2	10	9	N	9					153
04	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1479	2	6	9	N	5					158
05	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1759	2	6	9	N	5					163
*06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	N	2					165

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	Y	5					85
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	Y	7					92
03	1209 N	571	-0-	-638	-0-	569	2	2	9	Y	2					94
04	1560 N	31	-0-	-1529	-0-	31	2			Y	-0-					94
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					94
06	540 N	2	-0-	-538	-0-	2	2			Y	-0-					94

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					4
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					4
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					4
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					4
05	1116	N	694	-0-	-422	-0-	694	2			N	-0-					4
06	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1299	-0-	-34	-0-	150	1	1149	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	981	-0-	-307	-0-	125	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	843	-0-	-769	-0-	170	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1273	-0-	-287	-0-	183	1	1090	3	Y	-0-					-0-
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	203	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	250	1	1961	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	26	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	3956	2	36	9	Y	33	195	1			70
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3207	2	32	9	Y	29					99
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3350	2	33	9	Y	30					129
04	3390	X	2805	-0-	-585	-0-	2802	2	3	9	Y	3					132
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3499	2	11	9	Y	10					142
06	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	3328	2	12	9	Y	11	85	1			68

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - P/A 02/13/19

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - P/A 02/13/19

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - P/A 02/13/19

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - PLUGGED 02/13/19

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

01	4495	#	1150	-0-	-3345	-0-	370	1	588	3	Y	-0-					-0-
							192	4									
02	3360	#	189	-0-	-3171	-0-	53	1	129	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	3193	#	614	-0-	-2579	-0-	283	1	52	3	Y	-0-					-0-
							279	4									
04	2490	#	458	-0-	-2032	-0-	165	1	289	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1829	#	269	-0-	-1560	-0-	71	1	192	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-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 #: 0207 RRCID -> 286818 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6383	-0-	-1274	-0-	2052	1	3263	3	Y	4	4	1			-0-
							1064	4	4	9							
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	1766	1	4287	3	Y	3	3	1			-0-
							219	4	3	9							
03	7068	X	2850	-0-	-4218	-0-	1314	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1296	4	1	9							
04	6840	X	4231	-0-	-2609	-0-	1520	1	2671	3	Y	1	1	1			-0-
							39	4	1	9							
05	7068	X	4439	-0-	-2629	-0-	1157	1	3176	3	Y	1	1	1			-0-
							105	4	1	9							
06	6720	X	2236	-0-	-4484	-0-	665	1	1209	3	Y	-0-					-0-
							362	4									

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	168	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							165	4	1	9							
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	45	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	15	1	28	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		24	-0-	24	24	7	1	13	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4023	-0-	4023	4023	1229	1	2161	3	Y	546	533	1			13
							32	4	601	9							
05	T. A.		11260	-0-	11260	15283	2335	1	6409	3	Y	2095	2063	1			45
							211	4	2305	9							
06	T. A.		9112	-0-	9112	24395	2335	1	4242	3	Y	1150	1135	1			60
							1270	4	1265	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	434	N	353	-0-	-81	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	27	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	44	1	374	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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

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-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	97	1	273	3	Y	19	26	1	16
							3	4	21	9					
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	386	3	Y	27	32	1	11
							1	4	30	9					
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	96	1	306	3	Y	16	22	1	5
							1	4	18	9					
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	216	1	528	3	Y	35	26	1	14
							3	4	39	9					
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	98	1	402	3	Y	27	41	1	-0-
							18	4	30	9					
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	49	1	245	3	Y	17	15	1	2
							17	4	19	9					

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	121	1	341	3	Y	69	95	1	63
							3	4	76	9					
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	119	1	370	3	Y	76	99	1	40
							1	4	84	9					
03	744	N	478	-0-	-266	-0-	101	1	322	3	Y	49	69	1	20
							1	4	54	9					
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	157	1	386	3	Y	74	59	1	35
							2	4	81	9					
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	128	1	526	3	Y	105	131	1	9
							24	4	116	9					
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	93	1	462	3	Y	91	76	1	24
							32	4	100	9					

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	475	1	1342	3	Y	29	41	1	25
							12	4	32	9					
02	1708	N	1505	-0-	-203	-0-	356	1	1107	3	Y	36	45	1	16
							2	4	40	9					
03	2015	N	1307	-0-	-708	-0-	305	1	969	3	Y	27	35	1	8
							3	4	30	9					
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	575	1	1409	3	Y	31	25	1	14
							7	4	34	9					
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	362	1	1476	3	Y	32	44	1	2
							66	4	35	9					
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	278	1	1386	3	Y	30	25	1	7
							97	4	33	9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54580	X	54580	-0-	-0-	-0-	2748	1	49895	3	Y	1700	1617	1			166
							67	4	1870	9							
02	46840	X	46840	-0-	-0-	-0-	2169	1	43358	3	Y	1183	1290	1			59
							12	4	1301	9							
03	48050	X	45257	-0-	-2793	-0-	2597	1	41089	3	Y	1361	1322	1			98
							74	4	1497	9							
04	49950	X	44970	-0-	-4980	-0-	2381	1	41482	3	Y	1005	1076	1			27
							1	4	1106	9							
05	51615	X	48837	-0-	-2778	-0-	2223	1	45676	3	Y	850	857	1			20
							3	4	935	9							
*06	50259	X	50259	-0-	-0-	-0-	2278	1	47015	3	Y	859	833	1			46
							21	4	945	9							

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	12186	-0-	-6817	-0-	610	1	11501	3	Y	65	62	1			5
							3	4	72	9							
02	16240	X	8333	-0-	-7907	-0-	383	1	7904	3	Y	42	46	1			1
							46	9									
03	16988	X	6159	-0-	-10829	-0-	356	1	5754	3	Y	43	42	1			2
							2	4	47	9							
04	13800	X	5223	-0-	-8577	-0-	278	1	4909	3	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
05	13516	X	4647	-0-	-8869	-0-	213	1	4403	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	11790	X	4541	-0-	-7249	-0-	207	1	4302	3	Y	28	27	1			1
							1	4	31	9							

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	11737	-0-	-4321	-0-	593	1	10555	3	Y	517	491	1			51
							20	4	569	9							
02	13356	X	8236	-0-	-5120	-0-	383	1	7506	3	Y	313	348	1			16
							3	4	344	9							
03	14415	X	7383	-0-	-7032	-0-	422	1	6584	3	Y	326	319	1			23
							18	4	359	9							
04	13950	X	8167	-0-	-5783	-0-	431	1	7396	3	Y	309	325	1			7
							340	9									
05	14415	X	10438	-0-	-3977	-0-	472	1	9557	3	Y	370	370	1			7
							2	4	407	9							
06	11370	X	8606	-0-	-2764	-0-	388	1	7893	3	Y	289	281	1			15
							7	4	318	9							

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	141	1	7268	3	Y	136	129	1			15
							5	4	150	9							
02	6860	X	6484	-0-	-376	-0-	122	1	6250	3	Y	101	109	1			7
							1	4	111	9							
03	7595	X	6547	-0-	-1048	-0-	164	1	6258	3	Y	108	105	1			10
							6	4	119	9							
04	7950	X	6667	-0-	-1283	-0-	135	1	6425	3	Y	97	102	1			5
							107	9									
05	7781	X	6632	-0-	-1149	-0-	117	1	6409	3	Y	96	96	1			5
							106	9									
*06	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	156	1	8229	3	Y	123	119	1			9
							3	4	135	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	27431	-0-	-934	-0-	1379	1	25402	3	Y	571	539	1			54
							22	4	628	9							
02	25032	X	24165	-0-	-867	-0-	1115	1	22595	3	Y	410	445	1			19
							4	4	451	9							
03	27714	X	24141	-0-	-3573	-0-	1389	1	22238	3	Y	445	434	1			30
							24	4	490	9							
04	26550	X	23434	-0-	-3116	-0-	1243	1	21813	3	Y	344	367	1			7
							378	9									
05	27435	X	23034	-0-	-4401	-0-	1048	1	21578	3	Y	369	370	1			6
							2	4	406	9							
06	26550	X	21681	-0-	-4869	-0-	984	1	20312	3	Y	343	334	1			15
							8	4	377	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5617	-0-	-2133	-0-	281	1	5277	3	Y	52	50	1			8
							2	4	57	9							
02	7000	X	6040	-0-	-960	-0-	277	1	5703	3	Y	54	56	1			6
							1	4	59	9							
03	7750	X	6472	-0-	-1278	-0-	373	1	5992	3	Y	93	89	1			10
							5	4	102	9							
04	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	360	1	6337	3	Y	61	65	1			6
							67	9									
05	6882	X	5557	-0-	-1325	-0-	254	1	5264	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
06	6480	X	5152	-0-	-1328	-0-	234	1	4881	3	Y	33	32	1			6
							1	4	36	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27156	X	12674	-0-	-14482	-0-	253	1	11809	3	N	537	487	1			50
							21	4	591	9							
02	23628	X	23628	-0-	-0-	-0-	470	1	22261	3	Y	808	821	1			37
							8	4	889	9							
03	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	365	1	13328	3	Y	509	508	1			38
							28	4	560	9							
04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	274	1	12513	3	Y	418	444	1			12
							1	4	460	9							
05	26164	X	11740	-0-	-14424	-0-	209	1	11123	3	Y	369	371	1			10
							2	4	406	9							
06	25320	X	2015	-0-	-23305	-0-	37	1	1907	3	Y	63	68	1			5
							2	4	69	9							

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	267	-0-	-9994	-0-	5	1	245	3	Y	15	30	1			20
							17	9									
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	229	1	8092	3	Y	93	71	1			22
							102	9									
04	30307	X	30307	-0-	-0-	-0-	597	1	29412	3	Y	271	179	1			114
							298	9									
05	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	299	1	17123	3	Y	263	347	1			30
							289	9									
*06	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	205	1	11242	3	Y	178	154	1			54
							196	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

MRS. S. K. EAST WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174313	X	70550	-0-	-103763	-0-	1288	1	68507	3	N	663	627	1			64
							26	4	729	9							
02	202755	X	202755	-0-	-0-	-0-	3725	1	197211	3	Y	1638	1629	1			73
							17	4	1802	9							
03	202750	X	202750	-0-	-0-	-0-	5052	1	195692	3	Y	1737	1687	1			123
							95	4	1911	9							
04	171126	X	171126	-0-	-0-	-0-	3437	1	166264	3	Y	1294	1384	1			33
							2	4	1423	9							
05	224471	X	172890	-0-	-51581	-0-	3002	1	168450	3	Y	1303	1307	1			29
							5	4	1433	9							
06	217230	X	155783	-0-	-61447	-0-	2822	1	151645	3	Y	1171	1139	1			61
							28	4	1288	9							

MRS. S. K. EAST WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268615	X	204564	-0-	-64051	-0-	3700	1	199368	3	N	1313	1218	1			124
							52	4	1444	9							
02	242620	X	235853	-0-	-6767	-0-	4299	1	230110	3	Y	1301	1363	1			62
							13	4	1431	9							
03	268615	X	263465	-0-	-5150	-0-	82	1	261653	3	Y	1498	1452	1			108
							82	4	1648	9							
04	260534	X	260534	-0-	-0-	-0-	126	1	257768	3	Y	2397	2444	1			61
							3	4	2637	9							
05	261113	X	258856	-0-	-2257	-0-	105	1	256156	3	Y	2350	2357	1			54
							10	4	2585	9							
06	254970	X	237780	-0-	-17190	-0-	97	1	235213	3	Y	2198	2136	1			116
							52	4	2418	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271219	X	-0-	-0-	-271219	-0-					N	-0-					-0-
02	207928	X	1851	-0-	-206077	-0-	52	1	1799	3	Y	-0-					-0-
03	256327	X	256327	-0-	-0-	-0-	198	1	251992	3	Y	3583	3340	1			243
							196	4	3941	9							
04	255257	X	255257	-0-	-0-	-0-	3395	1	248459	3	Y	3090	3255	1			78
							4	4	3399	9							
05	237010	X	237010	-0-	-0-	-0-	4141	1	229644	3	Y	2921	2935	1			64
							12	4	3213	9							
06	248070	X	225149	-0-	-22921	-0-	4102	1	217935	3	Y	2769	2690	1			143
							66	4	3046	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	80205					N	-0-					-0-
02	333284	X	-0-	-0-	-333284	-0-					Y	-0-					-0-
03	107127	X	-0-	-0-	-107127	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		294126	-0-	294126	294126	114	1	291621	3	Y	2171	2120	1			51
							3	4	2388	9							
05	T. A.		295714	-0-	295714	589840	96	1	293240	3	Y	2154	2157	1			48
							9	4	2369	9							
06	T. A.		259156	-0-	259156	848996	84	1	256912	3	Y	1922	1870	1			100
							46	4	2114	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14818 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	46982					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	46982					Y	-0-					-0-
03	122698	X	54081	-0-	-68617	-0-	13	1	53789	3	Y	242	225	1			17
							13	4	266	9							
04	118740	X	29142	-0-	-89598	-0-	7	1	28986	3	Y	135	148	1			4
							149	9									
05	122698	X	92741	-0-	-29957	-0-	3	1	92437	3	Y	274	272	1			6
							301	9									
06	118740	X	-0-	-0-	-118740	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

MRS. S.K. EAST WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		86863	-0-	86863	278626	1578	1	84503	3	N	686	669	1			67
							27	4	755	9							
02	411768	X	-0-	-0-	-411768	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
03	455886	X	-0-	-0-	-455886	-0-					Y	-0-					-0-
04	441180	X	177944	-0-	-263236	-0-	58	1	176679	3	Y	1096	1071	1			25
							1	4	1206	9							
05	455886	X	61930	-0-	-393956	-0-	17	1	61496	3	Y	377	394	1			8
							2	4	415	9							
06	84060	X	-0-	-0-	-84060	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.13758 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		193454	-0-	193454	193454	3468	1	189258	3	N	639	580	1			59
							25	4	703	9							
02	193454	X	-0-	-0-	-193454	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
03	436325	X	109330	-0-	-326995	-0-	9	1	109116	3	Y	177	166	1			11
							10	4	195	9							
04	422250	X	177034	-0-	-245216	-0-	14	1	176728	3	Y	265	270	1			6
							292	9									
05	193440	X	191101	-0-	-2339	-0-	8	1	190164	3	Y	844	833	1			17
							1	4	928	9							
06	187200	X	170059	-0-	-17141	-0-	89	1	168838	3	Y	985	953	1			49
							48	4	1084	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 13262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		20258	-0-	20258	20258	405	1	19774	3	N	72	71	1			1
							79	9									
05	SHUT IN		76770	-0-	76770	97028	1357	1	73674	3	N	1575	1542	1			34
							6	4	1733	9							
06	SHUT IN		29866	-0-	29866	126894	541	1	29080	3	N	218	239	1			13
							5	4	240	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
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-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6939 X	6939	-0-	-0- B	-0-	922 1 10 9		6007 2		N	9	175 1				60
02	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	1042 1 24 9		4114 2		N	22					82
03	5735 X	5569	-0-	-166 B	-0-	1358 1 30 9		4181 2		N	27					109
04	6146 X	6146	-0-	-0- B	-0-	1020 1 36 9		5090 2		N	33					142
05	8375 X	8375	-0-	-0- B	-0-	581 1 29 9		7765 2		N	26					168
*06	7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-	1237 1 17 9		6485 2		N	15					183

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	130	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1207	-0-	-361	-0-	94	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	135	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	146	1	1691	2	N	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	116	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	125	1	1450	2	N	-0-					-0-

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

01	12090	#	10659	-0-	-1431	-0-	300	1	9103	2	N	1142	1086	1			290
							1256	9									
02	7700	#	5640	-0-	-2060	-0-	280	1	4872	2	N	444	734	1			-0-
							488	9									
03	6758	#	5749	-0-	-1009	-0-	310	1	4482	2	N	870	720	1			150
							957	9									
04	10320	#	4010	-0-	-6310	-0-	300	1	2819	2	N	810	718	1			242
							891	9									
05	10664	#	3687	-0-	-6977	-0-	230	1	2862	2	N	541	539	1			244
							595	9									
06	10320	#	3763	-0-	-6557	-0-	300	1	2859	2	N	549	560	1			233
							604	9									

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

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	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

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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	117	-0-	-1402	-0-	117	2			N	-0-					82
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3633	2	21	9	N	19					101
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2					103
04	1470	X	7	-0-	-1463	-0-	7	2			N	-0-					103
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					103
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					103

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
01	4681	X	403	-0-	-4278	-0-	401	2	2	9	N	2	182	1			38
02	4228	X	3090	-0-	-1138	-0-	3036	2	54	9	N	49					87
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4673	2	33	9	N	30					117
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4031	2	20	9	N	18					135
05	3596	X	1763	-0-	-1833	-0-	1728	2	35	9	N	32					167
06	4560	X	4153	-0-	-407	-0-	4153	2			N	-0-					167

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5532	-0-	-978	-0-	711	1 6 9	4815	2	Y	5					43
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	830	1 9 9	5257	2	Y	8					51
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	844	1 11 9	5810	2	Y	10	7	1			54
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	821	1 18 9	5399	2	Y	16					70
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	784	1 7 9	5399	2	Y	6					76
*06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	755	1 8 9	4994	2	Y	7	51	1			32

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	610	1 6 9	4133	2	Y	5					35
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	588	1 7 9	3724	2	Y	6					41
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	609	1 11 9	4188	2	Y	10	7	1			44
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	606	1 18 9	3984	2	Y	16					60
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	607	1 6 9	4178	2	Y	5					65
*06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	629	1 7 9	4155	2	Y	6	45	1			26

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	463	1	3137	2	Y	3					71
							3	9									
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	446	1	2825	2	Y	47					118
							52	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	445	1	3063	2	Y	9	43	1			84
							10	9									
04	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	443	1	2913	2	Y	7					91
							8	9									
05	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	436	1	3004	2	Y	8					99
							9	9									
06	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	446	1	2951	2	Y	7	97	1			9
							8	9									

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

01	9858	X	9682	-0-	-176	-0-	587	1	6458	2	Y	45					59
							2587	3	50	9							
02	8904	X	8369	-0-	-535	-0-	8335	3	34	9	Y	31	69	1			21
03	9858	X	9401	-0-	-457	-0-	9371	3	30	9	Y	27					48
04	9870	X	9052	-0-	-818	-0-	8989	3	63	9	Y	57					105
05	10199	X	8785	-0-	-1414	-0-	8727	3	58	9	Y	53					158
06	9360	X	8625	-0-	-735	-0-	8583	3	42	9	Y	38	146	1			50

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

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	Y	3					5
							3	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					3
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	70	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	63	1	1137	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					26
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					26
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					26
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					26
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					26
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					26

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	584	1	3958	2	Y	5					5
							6	9									
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	534	1	3385	2	Y	12					17
							13	9									
03	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	462	1	3180	2	Y	7	9	1			15
							8	9									
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	511	1	3362	2	Y	14					29
							15	9									
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	509	1	3506	2	Y	7					36
							8	9									
06	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	489	1	3236	2	Y	14	19	1			31
							15	9									

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
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	90	1	611	2	Y	2					3
							2	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	89	1	563	2	Y	2					5
							2	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	617	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	90	1	591	2	Y	1					5
							1	9									
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	84	1	581	2	Y	2					7
							2	9									
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	81	1	531	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

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
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-

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
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	537	2	Y	4					5
							214	3	4	9							
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	643	3	2	9	Y	2	6	1			1
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			Y	-0-					1
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					1
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					1
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5487	-0-	-279	-0-	617	1	4853	2	Y	15					20
							17	9									
02	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	5045	2	4	9	Y	4					24
03	5766	X	5368	-0-	-398	-0-	93	1	5269	2	Y	5					29
							6	9									
04	5460	X	5069	-0-	-391	-0-	525	1	4544	2	Y	-0-					29
05	5580	X	4971	-0-	-609	-0-	545	1	4411	2	Y	14					43
							15	9									
06	5400	X	5250	-0-	-150	-0-	520	1	4730	2	Y	-0-	43	1			-0-

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
01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	552	1	6078	2	Y	42					54
							2433	3	46	9							
02	8204	X	7842	-0-	-362	-0-	7810	3	32	9	Y	29	64	1			19
03	9083	X	8718	-0-	-365	-0-	8718	3			Y	-0-					19
04	9420	X	8507	-0-	-913	-0-	8507	3			Y	-0-					19
05	9734	X	8307	-0-	-1427	-0-	8307	3			Y	-0-					19
06	8820	X	7871	-0-	-949	-0-	7871	3			Y	-0-	19	1			-0-

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
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	47	1	315	2	Y	1					2
							1	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	2	Y	-0-					2
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	390	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	373	2	Y	1					3
							1	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	337	2	Y	1					4
							1	9									
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

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
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2662	2	2	9	Y	2	9	1			7
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2986	2	1	9	Y	1					8
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	Y	1					9
04	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			Y	-0-					9
05	3131	X	2427	-0-	-704	-0-	2403	2	24	9	Y	22					31
*06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3506	2	1	9	Y	1	9	1			23

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
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	156	1	1059	2	Y	24					39
							26	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	128	1	809	2	Y	-0-					39
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	183	1	1260	2	Y	3	32	1			10
							3	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	174	1	1143	2	Y	3					13
							3	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	168	1	1156	2	Y	3					16
							3	9									
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	168	1	1111	2	Y	3	15	1			4
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3383	2	3	9	N	3	10	1			29
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3102	2	1	9	N	1					30
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3324	2	7	9	N	6					36
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3035	2	1	9	N	1					37
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2644	2	4	9	N	4					41
06	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	2068	2	6	9	N	5	10	1			36

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	Y	-0-					55
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	30	1	193	2	Y	-0-					55
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	1	1	1			55
							1	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	236	2	Y	1					56
							1	9									
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	Y	1					57
							1	9									
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	30	1	197	2	Y	1	53	1			5
							1	9									

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	77	2	Y	2					35
							2	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					35
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-	25	1			10
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	35					45
							39	9									
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					45
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	2	Y	-0-	8	1			37

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

01	1953	N	1302	-0-	-651	-0-	1300	2	2	9	Y	2	9	1			7
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	Y	1					8
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2347	2	9	9	Y	8					16
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2188	2	11	9	Y	10					26
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					26
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2358	2	50	9	Y	45	6	1			65

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	127	1	2100	2	Y	8					12
							9	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	124	1	2043	2	Y	5	9	1			8
							6	9									
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	128	1	2160	2	Y	23					31
							25	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	-0-	16	1			15
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	132	1	2217	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
06	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	115	1	2062	2	Y	-0-	3	1			5

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					27
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	968	2	Y	7	21	1			13
							8	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	1105	2	Y	-0-					13
04	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	74	1	983	2	Y	2					15
							2	9									
05	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	77	1	1042	2	Y	-0-					15
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	71	1	923	2	Y	-0-					15

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
*06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	50	1	316	2	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	330	2	Y	2					4
							2	9									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	46	1	316	2	Y	2					6
							2	9									
06	390	N	146	-0-	-244	-0-	19	1	125	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	309	1	2096	2	Y	3					3
							3	9									
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	319	1	2021	2	Y	-0-					3
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	373	1	2568	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	376	1	2472	2	Y	6					8
							7	9									
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	447	1	3079	2	Y	7					15
							8	9									
*06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	469	1	3097	2	Y	7	17	1			5
							8	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	161	1	1778	2	Y	12					13
							712	3	13	9							
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2539	3	10	9	Y	9	19	1			3
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					3
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					3
05	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	2615	3			Y	-0-					3
06	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	2560	3			Y	-0-	3	1			-0-

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
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	74	1	499	2	Y	-0-					8
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	69	1	437	2	Y	-0-					8
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	52	1	358	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	43	1	284	2	Y	1					9
							1	9									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	41	1	284	2	Y	1					10
							1	9									
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	26	1	173	2	Y	1	2	1			9
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	30 1 9	1	205	2	Y	1					1
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30 1 9	1	188	2	Y	1					2
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31 1 9	1	210	2	Y	1	1	1			2
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	31 1 9	1	202	2	Y	1					3
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	31 1 9	1	210	2	Y	-0-					3
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	30 1 9	1	197	2	Y	1	1	1			3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 2				Y	-0-					3
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2				Y	-0-					3
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335 2		6	9	Y	5					8
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308 2				Y	-0-					8
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371 2				Y	-0-					8
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 2				Y	-0-					8

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	76 1 12 9		512	2	Y	11					17
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	82 1		521	2	Y	-0-					17
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	76 1 2 9		524	2	Y	2	15	1			4
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	85 1 1 9		559	2	Y	1					5
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	90 1 1 9		616	2	Y	1					6
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	90 1 1 9		599	2	Y	1	7	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2	Y	1					1
							1	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	81	1	514	2	Y	-0-					1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	53	1	347	2	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	365	-0-	-286	-0-	46	1	318	2	Y	1					3
							1	9									
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	3					5
							148	3	3	9							
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	Y	3	5	1			3
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					3
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	3			Y	-0-					3
05	589	N	188	-0-	-401	-0-	188	3			Y	-0-					3
06	510	N	184	-0-	-326	-0-	184	3			Y	-0-	3	1			-0-

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	475	2	N	-0-					15
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					15
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-					15
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	108	1	938	2	N	-0-					15
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	94	1	761	2	N	-0-					15
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	761	2	N	-0-					15

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	174	-0-	-50	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	95	1	742	2	Y	2					2
							2	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					2
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	10	1	570	2	Y	-0-					2
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	76	1	659	2	Y	-0-					2
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	99	1	802	2	Y	2					4
							2	9									
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	75	1	685	2	Y	-0-	4	1			-0-

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
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1767	2	Y	8					12
							9	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	96	1	1575	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	110	1	1866	2	Y	2					9
							2	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	121	1	2125	2	Y	-0-	4	1			5
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	142	1	2381	2	Y	-0-	2	1			3
*06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	126	1	2247	2	Y	-0-	1	1			2

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
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	97	1	765	2	Y	2					3
							2	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					4
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	15	1	860	2	Y	1					5
							1	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	686	2	Y	-0-					5
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	89	1	718	2	Y	2					7
							2	9									
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	712	2	Y	-0-	7	1			-0-

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	188	1	3116	2	Y	12					15
							13	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	153	1	2518	2	Y	5	13	1			7
							6	9									
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	165	1	2780	2	Y	4					11
							4	9									
04	3120	X	2886	-0-	-234	-0-	156	1	2730	2	Y	-0-	7	1			4
05	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	168	1	2806	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	163	1	2920	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	167	1	1955	2	Y	-0-					47
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	155	1	1850	2	Y	8	31	1			24
							9	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	160	1	2002	2	Y	-0-					24
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	141	1	1869	2	Y	4					28
							4	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	148	1	2014	2	Y	-0-					28
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	152	1	1975	2	Y	-0-					28

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	Y	4					4
							222	3	4	9							
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	711	3	3	9	Y	3	6	1			1
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					1
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					1
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			Y	-0-					1
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			Y	-0-	1	1			-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

01	2604	X	1827	-0-	-777	-0-	104	1	1715	2	Y	7					10
							8	9									
02	2016	X	1666	-0-	-350	-0-	95	1	1567	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	97	1	1637	2	Y	-0-					6
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	89	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	75	1	1335	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	142	1	2352	2	Y	9					12
							10	9									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	136	1	2240	2	Y	5	11	1			6
							6	9									
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	139	1	2343	2	Y	-0-					6
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	145	1	2434	2	Y	-0-					-0-
*06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	122	1	2190	2	Y	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	Y	-0-					10
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-					10
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	57	1	957	2	Y	-0-					10
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	-0-					10
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					10
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	Y	-0-	10	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	3					4
							3	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					2
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	61	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					1
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	10	1	569	2	Y	-0-					1
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	64	1	556	2	Y	-0-					1
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	80	1	651	2	Y	2					3
							2	9									
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	66	1	603	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	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
01	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
02	3230	X	820	-0-	-2410	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
*06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	2			N	-0-					7
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					7
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2660	2			N	-0-					7
04	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2556	2			N	-0-					7
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					7
*06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	207	1	3430	2	Y	13					16
							14	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	195	1	3224	2	Y	7	15	1			8
							8	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	202	1	3407	2	Y	113					121
							124	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	182	1	3186	2	Y	21	78	1			64
							23	9									
05	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	175	1	2932	2	Y	186	144	1			106
							205	9									
06	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	149	1	2666	2	Y	41	59	1			88
							45	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					2
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	16	1	101	2	Y	-0-					2
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	24	1	164	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	35	1	229	2	Y	1					3
							1	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	Y	1					4
							1	9									
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	378	1	4429	2	Y	-0-					71
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	349	1	4167	2	Y	12	58	1			25
							13	9									
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	403	1	5039	2	Y	-0-					25
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	417	1	5531	2	Y	8					33
							9	9									
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	421	1	5726	2	Y	-0-					33
*06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	415	1	5414	2	Y	-0-					33

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	129	1	874	2	Y	3					4
							3	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	125	1	794	2	Y	2					6
							2	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	128	1	880	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	127	1	836	2	Y	2					7
							2	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	125	1	864	2	Y	2					9
							2	9									
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	124	1	822	2	Y	2	5	1			6
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	123	1	1435	2	N	-0-					36
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	111	1	1328	2	N	8	27	1			17
							9	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1344	2	N	-0-					17
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1215	2	N	3					20
							3	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	95	1	1294	2	N	-0-					20
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	91	1	1186	2	N	-0-					20

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	148	1	1004	2	Y	3					4
							3	9									
02	980	N	977	-0-	-3	-0-	133	1	842	2	Y	2					6
							2	9									
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	126	1	870	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	143	1	939	2	Y	2					7
							2	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	145	1	1000	2	Y	2					9
							2	9									
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	139	1	920	2	Y	2	6	1			5
							2	9									

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	173	1	2030	2	Y	-0-					31
02	1912	N	1829	-0-	-83	-0-	141	1	1688	2	Y	-0-	24	1			7
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	166	1	2079	2	Y	-0-					7
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	142	1	1892	2	Y	-0-					7
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	134	1	1828	2	Y	-0-					7
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	128	1	1675	2	Y	-0-					7

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	23	1	248	2	Y	2					2
							98	3	2	9							
02	364	N	224	-0-	-140	-0-	223	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					1
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					1
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-	1	1			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	201	1	1358	2	Y	4					14
							4	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	189	1	1202	2	Y	3					17
							3	9									
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	189	1	1302	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	190	1	1253	2	Y	4					19
							4	9									
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	190	1	1306	2	Y	3					22
							3	9									
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	181	1	1198	2	Y	4	9	1			17
							4	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	5270	X	4786	-0-	-484	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3973	-0-	-787	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4695	-0-	-575	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4646	-0-	-304	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
*06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4236	-0-	1136	1136	4236	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3320	-0-	320	1456	3320	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	934	-0-	-830	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1115	-0-	-655	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1061	-0-	-499	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

01	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1183	-0-	-301	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

01	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2947	-0-	-49	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2392	-0-	-925	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2969	-0-	-181	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3393	-0-	293	293	3393	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3644	-0-	644	937	3644	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					35
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					35
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	2	4	9	N	4					39
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	N	7	36	1			10
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					10
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-	8	1			2

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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3640	2	9	9	N	8	29	1			8
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	2	2	9	N	2					10
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3619	2	19	9	N	17					27
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3378	2	4	9	N	4					31
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3585	2	12	9	N	11					42
*06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3399	2	15	9	N	14	29	1			27

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2148	-0-	-522	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	537	-0-	-1713	-0-	537	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

01	9579	X	8701	-0-	-878	-0-	8689	2	12	9	N	11	39	1			28
02	8540	X	7662	-0-	-878	-0-	7659	2	3	9	N	3					31
03	9362	X	8081	-0-	-1281	-0-	8055	2	26	9	N	24					55
04	8940	X	7779	-0-	-1161	-0-	7772	2	7	9	N	6					61
05	9238	X	8628	-0-	-610	-0-	8611	2	17	9	N	15					76
06	8430	X	8220	-0-	-210	-0-	8199	2	21	9	N	19	40	1			55

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

01	19809	X	19127	-0-	-682	-0-	19098	2	29	9	N	26	50	1			35
02	17640	X	17538	-0-	-102	-0-	17535	2	3	9	N	3					38
03	19375	X	18878	-0-	-497	-0-	18792	2	86	9	N	78					116
04	18600	X	17861	-0-	-739	-0-	17802	2	59	9	N	54	126	1			44
05	19406	X	19119	-0-	-287	-0-	19109	2	10	9	N	9					53
06	18780	X	18362	-0-	-418	-0-	18263	2	99	9	N	90	39	1			104

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					1
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	708	2			N	-0-					1
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					1
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					1
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					1
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			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
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	262 19	1 9	4327	2	Y	17					23
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	244 10	1 9	4018	2	Y	9	20	1			12
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	268	1	4531	2	Y	-0-					12
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	256	1	4477	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	284	1	4754	2	Y	-0-					-0-
*06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	247	1	4414	2	Y	-0-					-0-

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
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2698	2	12	9	N	11	44	1			10
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3					13
03	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2628	2	28	9	N	25					38
04	2610	N	2513	-0-	-97	-0-	2505	2	8	9	N	7					45
05	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	2668	2	18	9	N	16					61
06	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	2538	2	22	9	N	20	43	1			38

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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
01	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	137	1	2261	2	Y	9					10
							10	9									
02	2235	N	2142	-0-	-93	-0-	122	1	2016	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	126	1	2120	2	Y	4					8
							4	9									
04	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	119	1	2082	2	Y	-0-	6	1			2
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2464	-0-	-56	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	94	1	634	2	Y	1					10
							1	9									
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	88	1	557	2	Y	-0-					10
03	744	N	392	-0-	-352	-0-	49	1	341	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
04	720	N	210	-0-	-510	-0-	27	1	181	2	Y	2					11
							2	9									
05	713	N	512	-0-	-201	-0-	65	1	445	2	Y	2					13
							2	9									
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	83	1	550	2	Y	2	5	1			10
							2	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1161	2	Y	8					8
							465	3	9	9							
02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	1351	3	6	9	Y	5	12	1			1
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1506	3			Y	-0-					1
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1506	3			Y	-0-					1
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					1
06	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	-0-					10
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	Y	5					15
							6	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	305	2	Y	1					13
							1	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	43	1	296	2	Y	-0-					13
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	288	2	Y	1	8	1			6
							1	9									

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
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	132	1	1035	2	N	-0-					146
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	N	6					152
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	15	1	855	2	N	-0-					152
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	121	1	1046	2	N	13	145	1			20
							14	9									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	129	1	1045	2	N	-0-					20
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	120	1	1095	2	N	-0-					20

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
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	94	1	739	2	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	557	2	52	9	N	47					47
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	12	1	650	2	N	-0-					47
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	704	2	N	-0-					47
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	2	N	-0-					47
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	82	1	742	2	N	-0-					47

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					68
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					68
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-					68
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-					68
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					68
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					68

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					118
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					118
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					118
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					118
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					118
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					118

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	Y	10					20
							11	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	Y	5	11	1			14
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	323	2	Y	5					19
							6	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	Y	10	12	1			17
							11	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	Y	3					20
							3	9									
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	Y	6	12	1			14
							7	9									

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
01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	346	1	2717	2	Y	-0-					12
02	2716	X	2251	-0-	-465	-0-	2251	2			Y	-0-					12
03	2604	X	2124	-0-	-480	-0-	37	1	2076	2	Y	10					22
							11	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	296	1	2567	2	Y	-0-					22
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	313	1	2529	2	Y	85					107
							94	9									
*06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	272	1	2479	2	Y	-0-					107

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

01	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	168	1	1321	2	Y	42					91
							46	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1040	2	19	9	Y	17	46	1			62
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	22	1	1261	2	Y	19					81
							21	9									
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	150	1	1302	2	Y	33	46	1			68
							36	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	141	1	1141	2	Y	10					78
							11	9									
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	150	1	1368	2	Y	26	46	1			58
							29	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					25
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					25
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					25
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					25
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					25
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					25

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	64	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	8	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	60	1	486	2	Y	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					23
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	85	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	89	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	96	1	773	2	Y	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					-0-

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
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	Y	24					47
							26	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	645	2	12	9	Y	11	26	1			32
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	11	1	643	2	Y	10					42
							11	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	91	1	785	2	Y	20	26	1			36
							22	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	98	1	794	2	Y	7					43
							8	9									
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	95	1	863	2	Y	16	27	1			32
							18	9									

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
01	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1350	-0-	-162	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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
01	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	132	1	1040	2	Y	33					68
							36	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	794	2	14	9	Y	13	38	1			43
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	Y	14					57
							15	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	125	1	1081	2	Y	28	38	1			47
							31	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	135	1	1092	2	Y	10					57
							11	9									
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	125	1	1142	2	Y	21	38	1			40
							23	9									

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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	N	-0-					2
03	310	N	166	-0-	-144	-0-	10	1	156	3	N	-0-					2
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	N	-0-					2
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	N	1					3
							1	9									
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	-0-	3	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	642	1	3295	3	N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	646	1	2908	3	N	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	646	1	2935	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3592	-0-	-38	-0-	657	1	2935	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	664	1	2973	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	641	1	2619	3	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	62					217
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	89	169	1			137
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	132	1			67
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1609	3	36	9	N	33					100
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1543	3	26	9	N	24	74	1			50

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	203	1	3362	2	Y	-0-					50
02	3233	X	3152	-0-	-81	-0-	180	1	2972	2	Y	-0-					50
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	194	1	3279	2	Y	-0-					50
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	184	1	3231	2	Y	-0-					50
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	198	1	3309	2	Y	-0-					50
*06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	175	1	3131	2	Y	-0-	50	1			-0-

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	92	1	727	2	Y	23					41
							25	9									
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	416	2	8	9	Y	7	23	1			25
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	10	1	564	2	Y	8					33
							9	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	85	1	736	2	Y	19	24	1			28
							21	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	739	2	Y	7					35
							8	9									
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	85	1	773	2	Y	14	25	1			24
							15	9									

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
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5048	-0-	-1276	-0-	5039	3	9	9	N	8					70
02	5656	X	4573	-0-	-1083	-0-	4564	3	9	9	N	8	22	1			56
03	6231	X	5701	-0-	-530	-0-	5691	3	10	9	N	9					65
04	6030	X	5311	-0-	-719	-0-	5297	3	14	9	N	13	58	1			20
05	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	5386	3	74	9	N	67					87
06	5520	X	5157	-0-	-363	-0-	5098	3	59	9	N	54	102	1			39

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	874	3	N	2	8	1			71
							2	9									
02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	50	1	767	3	N	2					73
							2	9									
03	992	N	839	-0-	-153	-0-	49	1	789	3	N	1					74
							1	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	106	1	1431	3	N	-0-					74
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	51	1	660	3	N	40					114
							44	9									
06	810	N	646	-0-	-164	-0-	41	1	605	3	N	-0-	9	1			105

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	111	1	871	2	Y	27					68
							30	9									
02	904	N	847	-0-	-57	-0-	832	2	15	9	Y	14	37	1			45
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	14	1	786	2	Y	12					57
							13	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	102	1	888	2	Y	23	35	1			45
							25	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	105	1	850	2	Y	7					52
							8	9									
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	138	1	1256	2	Y	24	36	1			40
							26	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

01	14694	X	13594	-0-	-1100	-0-	13571	3	23	9	N	21					49
02	13384	X	11958	-0-	-1426	-0-	11860	3	98	9	N	89	39	1			99
03	15221	X	12648	-0-	-2573	-0-	12618	3	30	9	N	27					126
04	14730	X	11639	-0-	-3091	-0-	11561	3	78	9	N	71	28	1			169
05	15221	X	11979	-0-	-3242	-0-	11972	3	7	9	N	6	158	1			17
06	13170	X	11362	-0-	-1808	-0-	11358	3	4	9	N	4	4	1			17

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	205	1	3392	2	Y	-0-					45
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	172	1	2836	2	Y	-0-					45
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	188	1	3168	2	Y	-0-					45
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	178	1	3108	2	Y	-0-					45
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	194	1	3255	2	Y	-0-					45
*06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	173	1	3097	2	Y	-0-	45	1			-0-

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1090	-0-	-198	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					36
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	37 3	1 9	1134	3	N	3	10	1			7
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	63 3	1 9	970	3	N	3					10
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1122	3	N	2					12
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	78	1	1056	3	N	-0-					12
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1097	3	N	3					15
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	72	1	1083	3	N	-0-	12	1			3

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	3	11	9	N	10					44
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	3	2	9	N	2	41	1			5
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	3	12	9	N	11					16
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	3	42	9	N	38	6	1			48
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	N	5	11	1			42
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	6	3	2	9	N	2	23	1			21

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
01	6144	X	4521	-0-	-1623	-0-	4521	2			Y	-0-					4
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					4
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4316	2	6	9	Y	5					9
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					9
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					9
*06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					9

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
01	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	185 14	1 9	5678	3	N	13	49	1			24
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	329 17	1 9	5055	3	N	15					39
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	350 6	1 9	5577	3	N	5					44
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	403	1	5450	3	N	-0-					44
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	520 23	1 9	6701	3	N	21					65
*06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	372 1	1 9	5577	3	N	1	47	1			19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	N	-0-	1	1			25
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	2	1	35	3	N	-0-					25
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					25
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	6	1	79	3	N	-0-					25
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					25
*06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-	6	6			19

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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-	2	1			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	1					1
							1	9									
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					1
04	210	N	29	-0-	-181	-0-	2	1	27	3	N	-0-					1
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					1
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-	1	1			-0-

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
01	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	2595	2	3	9	Y	3					10
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2305	2	4	9	Y	4					14
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2888	2	7	9	Y	6	10	1			10
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2716	2	2	9	Y	2					12
05	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2517	2	7	9	Y	6	10	1			8
06	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2566	2	2	9	Y	2					10

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
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	273	1	2145	2	Y	7					11
							8	9									
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	2163	2	2	9	Y	2					13
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	44	1	2458	2	Y	3					16
							3	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	246	1	2134	2	Y	-0-					16
05	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	259	1	2092	2	Y	6					22
							7	9									
06	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	235	1	2140	2	Y	-0-	22	1			-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

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	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	N	-0-	17
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-	17
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	5	1	255	2	N	-0-	17
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	-0-	17
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	-0-	17
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	-0-	17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2356	N	1255	-0-	-1101	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1000	-0-	-652	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	1					2
							1	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					2
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	3	N	-0-					2
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	15	1	178	3	N	1					3
							1	9									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-	2	1			1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	943	3	N	2	9	1			6
							2	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	3	N	3					9
							3	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	3	N	2					11
							2	9									
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	997	3	N	-0-					11
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	N	3					14
							3	9									
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	3	N	-0-	8	1			6

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

01	2635	N	2037	-0-	-598	-0-	2005	3	32	9	N	29					130
02	2240	N	1975	-0-	-265	-0-	1968	3	7	9	N	6	89	1			47
03	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	2161	3	33	9	N	30					77
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2018	3	83	9	N	75	12	1			140
05	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	1980	3	18	9	N	16	24	1			132
06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1888	3	9	9	N	8	52	1			88

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	10	1			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
05	14B2 EXT		351	-0-	351	351	350	2	1 9		Y	1	7	1			7
06	14B2 EXT		340	-0-	340	691	340	2			Y	-0-					7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

01	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	3719	2	6 9		Y	5					9
02	3388	X	3137	-0-	-251	-0-	3133	2	4 9		Y	4					13
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3942	2	7 9		Y	6	10	1			9
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3673	2	3 9		Y	3					12
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3886	2	9 9		Y	8	12	1			8
06	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3643	2	3 9		Y	3					11

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1793	2	4 9		Y	4					10
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	2	4 9		Y	4					14
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	2	8 9		Y	7	10	1			11
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2 9		Y	2					13
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2	4 9		Y	4	9	1			8
*06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1 9		Y	1					9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

01	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3404	2	4 9		Y	4					11
02	3192	X	3002	-0-	-190	-0-	2999	2	3 9		Y	3					14
03	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	3533	2	7 9		Y	6	10	1			10
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3665	2	3 9		Y	3					13
05	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3509	2	9 9		Y	8	11	1			10
06	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3256	2	2 9		Y	2					12

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

01	14198	X	12424	-0-	-1774	-0-	706 48	1 9	11670	2	Y	44					66
02	12164	X	11044	-0-	-1120	-0-	630 24	1 9	10390	2	Y	22	51	1			37
03	12338	X	11800	-0-	-538	-0-	660 1	1 9	11139	2	Y	1					38
04	11940	X	11241	-0-	-699	-0-	607	1	10634	2	Y	-0-	19	1			19
05	12338	X	7676	-0-	-4662	-0-	433	1	7243	2	Y	-0-	9	1			10
*06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	655	1	11725	2	Y	-0-	3	1			7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2368	-0-	-298	-0-	2361	2	7	9	Y	6					9
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	Y	3					12
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2776	2	7	9	Y	6	10	1			8
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2759	2	2	9	Y	2					10
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2909	2	7	9	Y	6	11	1			5
*06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	Y	2					7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

01	434	N	222	-0-	-212	-0-	216	2	6	9	Y	5					11
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3					14
03	434	N	224	-0-	-210	-0-	216	2	8	9	Y	7	10	1			11
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	143	2	2	9	Y	2					13
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	Y	2	8	1			7
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					7

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

01	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	61	1	1867	3	N	3					5
							3	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	114	1	1762	3	N	12					17
							13	9									
03	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	113	1	1786	3	N	1					18
							1	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	138	1	1863	3	N	2					20
							2	9									
05	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	138	1	1775	3	N	5					25
							6	9									
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	118	1	1788	3	N	-0-					25

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	3	N	-0-					31
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	7	1	110	3	N	1					32
							1	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					32
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	8	1	104	3	N	-0-					32
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					32
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					32

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	16	1	482	3	N	1	5	1			40
							1	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	657	3	N	46					86
							51	9									
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	39	1	625	3	N	1					87
							1	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	727	3	N	10					97
							11	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	71	1	917	3	N	3					100
							3	9									
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	33	1	507	3	N	-0-	6	1			94

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
01	713	N	405	-0-	-308	-0-	13	1	391	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	26	1	408	3	N	1					3
							1	9									
03	496	N	274	-0-	-222	-0-	16	1	258	3	N	-0-					3
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	N	-0-					3
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	31	1	395	3	N	1					4
							1	9									
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-	3	1			1

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
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	118	1	3628	3	N	5					7
							6	9									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	210	1	3250	3	N	21					28
							23	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	225	1	3579	3	N	3					31
							3	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	255	1	3446	3	N	5					36
							6	9									
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	275	1	3535	3	N	10					46
							11	9									
*06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	232	1	3485	3	N	-0-					46

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
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	136	1	1070	2	N	-0-					90
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					90
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	16	1	914	2	N	-0-					90
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	128	1	1107	2	N	-0-					90
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	137	1	1106	2	N	11					101
							12	9									
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	128	1	1169	2	N	-0-					101

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
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	133	1	4065	3	N	46	35	1			155
							51	9									
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	233	1	3597	3	N	37					192
							41	9									
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	235	1	3735	3	N	20					212
							22	9									
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	275	1	3722	3	N	25					237
							28	9									
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	315	1	4041	3	N	13					250
							14	9									
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	251	1	3780	3	N	29	203	1			76
							32	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1484	2	6	9	Y	5					9
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	Y	3					12
03	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1358	2	7	9	Y	6	10	1			8
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1412	2	2	9	Y	2					10
05	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1422	2	3	9	Y	3	9	1			4
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1					5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	263	1	2069	2	N	6					40
							7	9									
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					40
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	23	1	1324	2	N	-0-					40
04	3000	N	3154	-0-	154	154	326	1	2828	2	N	-0-					40
05	3060	N	2906	-0-	-154	-0-	320	1	2586	2	N	-0-					40
*06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	250	1	2279	2	N	-0-	40	6			-0-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	267	1	4408	2	Y	17					23
							19	9									
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	227	1	3743	2	Y	8	19	1			12
							9	9									
03	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	224	1	3779	2	Y	17					29
							19	9									
04	4620	X	3938	-0-	-682	-0-	213	1	3725	2	Y	-0-	16	1			13
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	271	1	4534	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
06	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	222	1	3974	2	Y	-0-	3	1			3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

01	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1028	2	6	9	Y	5					10
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	2	4	9	Y	4					14
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	Y	6	11	1			9
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	Y	2					11
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2	9	Y	2	8	1			5
06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1002	2	1	9	Y	1					6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2					8
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1708	2	4	9	Y	4					12
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1595	2	8	9	Y	7	10	1			9
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1675	2	3	9	Y	3					12
05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1811	2	4	9	Y	4	9	1			7
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	Y	1					8

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	744	1	4629	3	N	-0-					55
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	722	1	4087	3	N	-0-					55
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	722	1	4430	3	N	-0-					55
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	727	1	4489	3	N	-0-					55
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	722	1	4556	3	N	-0-					55
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	646	1	3361	3	N	-0-					55

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4033	2	7	9	Y	6					10
02	3192	X	3148	-0-	-44	-0-	3145	2	3	9	Y	3					13
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3527	2	7	9	Y	6	10	1			9
04	3900	X	3391	-0-	-509	-0-	3389	2	2	9	Y	2					11
05	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	3422	2	8	9	Y	7	11	1			7
06	3900	X	3253	-0-	-647	-0-	3251	2	2	9	Y	2					9

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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	Y	4					13
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	170	2	4	9	Y	4					17
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	188	2	7	9	Y	6	10	1			13
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	180	2	2	9	Y	2					15
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	7	1			9
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					9

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
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	226	2	6	9	N	5					11
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	202	2	3	9	N	3					14
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	99	2	7	9	N	6	10	1			10
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					12
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1	7	1			6
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					6

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1109	2	6	9	Y	5					10
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	862	2	3	9	Y	3					13
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1235	2	7	9	Y	6	10	1			9
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	2	2	9	Y	2					11
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	Y	3	9	1			5
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	Y	1					6

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
01	3100	N	3881	-0-	781	781	3874	2	7	9	Y	6					12
02	4292	X	3511	-0-	-781	-0-	3508	2	3	9	Y	3					15
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3647	2	7	9	Y	6	10	1			11
04	3750	X	3388	-0-	-362	-0-	3386	2	2	9	Y	2					13
05	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3412	2	8	9	Y	7	11	1			9
06	3750	X	3249	-0-	-501	-0-	3247	2	2	9	Y	2					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	139	1	2304	2	Y	9					11
							10	9									
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	125	1	2064	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	132	1	2236	2	Y	-0-					6
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	125	1	2197	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	136	1	2270	2	Y	-0-					-0-
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	122	1	2184	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-	2	1			1
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	N	-0-					1
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	174	3	N	-0-					1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					1
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	14	1	187	3	N	1					2
							1	9									
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	3	N	-0-	2	1			-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

01	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	636	1	3968	3	N	-0-					58
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	658	1	3722	3	N	-0-					58
03	5177	X	4688	-0-	-489	-0-	658	1	4030	3	N	-0-					58
04	5010	X	4679	-0-	-331	-0-	653	1	4026	3	N	-0-					58
05	5177	X	4807	-0-	-370	-0-	658	1	4149	3	N	-0-					58
06	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	734	1	3817	3	N	-0-					58

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	9					9
							10	9									
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	3					12
							3	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	166	1	5090	3	N	22	181	1			16
							24	9									
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	305	1	4687	3	N	26					42
							29	9									
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	325	1	5184	3	N	37					79
							41	9									
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	380	1	5134	3	N	24					103
							26	9									
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	400	1	5158	3	N	-0-					103
*06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	323	1	4852	3	N	-0-					103

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
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	67	1	2058	3	N	10					31
							11	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	108	1	1677	3	N	6					37
							7	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	127	1	2033	3	N	2					39
							2	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	141	1	1897	3	N	3					42
							3	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	143	1	1837	3	N	5					47
							6	9									
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	105	1	1571	3	N	-0-	5	6			42

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
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	174	1	5344	3	N	31					108
							34	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	337	1	5190	3	N	15					123
							17	9									
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	344	1	5466	3	N	-0-					123
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	394	1	5318	3	N	1					124
							1	9									
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	410	1	5274	3	N	2					126
							2	9									
*06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	341	1	5133	3	N	-0-					126

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
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	81	1	2474	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	131	1	2025	3	N	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	161	1	2571	3	N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	164	1	2207	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4876	-0-	1776	1776	351	1	4525	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	7340	-0-	4340	6116	457	1	6883	3	N	-0-					-0-

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
01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	420	1	12874	3	N	2					3
							2	9									
02	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	742	1	11425	3	N	10					13
							11	9									
03	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	807	1	12840	3	N	1					14
							1	9									
04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	916	1	12373	3	N	2					16
							2	9									
05	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	981	1	12627	3	N	4					20
							4	9									
*06	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	805	1	12098	3	N	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	186	1	5715	3	N	-0-					121
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	335	1	5171	3	N	-0-					121
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	355	1	5666	3	N	-0-					121
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	390	1	5263	3	N	14					135
							15	9									
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	445	1	5733	3	N	2					137
							2	9									
*06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	346	1	5197	3	N	-0-	9	6			128

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
01	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	645	1	19768	3	N	6					38
							7	9									
02	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	1203	1	18466	3	N	135					173
							149	9									
03	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	1239	1	19727	3	N	2					175
							2	9									
04	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	1425	1	19228	3	N	43					218
							47	9									
05	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	1529	1	19653	3	N	9					227
							10	9									
*06	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	1117	1	16811	3	N	17	182	1			62
							19	9									

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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					45
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					45
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					45
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					45
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					45
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					45

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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	203	1	2113	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2142	-0-	-98	-0-	190	1	1952	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	200	1	1887	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	198	1	1902	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	217	1	1934	2	Y	-0-					-0-
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	220	1	1885	2	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

01	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	283	1	2946	2	Y	23	116	1			71
							25	9									
02	3052	X	2585	-0-	-467	-0-	228	1	2344	2	Y	12	24	1			59
							13	9									
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	295	1	2786	2	Y	-0-	2	1			57
04	3570	X	2586	-0-	-984	-0-	241	1	2316	2	Y	26					83
							29	9									
05	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	296	1	2637	2	Y	11	30	1			64
							12	9									
*06	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	314	1	2688	2	Y	16					80
							18	9									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	568	1	5908	2	Y	8	57	1			12
							9	9									
02	6440	X	5753	-0-	-687	-0-	510	1	5243	2	Y	-0-					12
03	7130	X	6263	-0-	-867	-0-	599	1	5664	2	Y	-0-					12
04	6900	X	5847	-0-	-1053	-0-	552	1	5295	2	Y	-0-					12
05	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	607	1	5410	2	Y	-0-					12
06	6270	X	5709	-0-	-561	-0-	598	1	5111	2	Y	-0-					12

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	316	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	608	-0-	-344	-0-	134	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	864	-0-	-128	-0-	187	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	236	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	433	-0-	-249	-0-	188	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	210	1	502	2	Y	-0-					-0-

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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	868	N	746	-0-	-122	-0-	66	1	678	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	2	Y	-0-	1	1			1
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	62	1	599	2	Y	2					3
							2	9									
05	837	N	709	-0-	-128	-0-	71	1	636	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	750	N	549	-0-	-201	-0-	57	1	491	2	Y	1					3
							1	9									

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
01	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	317	1	2361	2	Y	1					5
							1	9									
02	2856	X	2834	-0-	-22	-0-	282	1	2552	2	Y	-0-					5
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	344	1	2855	2	Y	-0-					5
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	354	1	2598	2	Y	-0-					5
05	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	323	1	2171	2	Y	-0-					5
06	2970	X	2940	-0-	-30	-0-	340	1	2600	2	Y	-0-					5

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
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	2	Y	-0-					17
02	1428	N	1256	-0-	-172	-0-	107	1	1149	2	Y	-0-	13	1			4
03	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	125	1	1281	2	Y	-0-	2	1			2
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	134	1	1186	2	Y	3					5
							3	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	146	1	1255	2	Y	-0-	4	1			1
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	155	1	1312	2	Y	1					2
							1	9									

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
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	30	1	319	2	Y	2					2
							2	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	Y	-0-	1	1			1
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	36	1	323	2	Y	6					7
							7	9									
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	38	1	330	2	Y	-0-	6	1			1
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	36	1	306	2	Y	-0-					1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	182	1	1892	2	Y	47	3	1			111
							52	9									
02	1988	N	1839	-0-	-149	-0-	163	1	1674	2	Y	2	4	1			109
							2	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	197	1	1858	2	Y	-0-	1	1			108
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	197	1	1891	2	Y	6					114
							7	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	213	1	1900	2	Y	2	6	1			110
							2	9									
*06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	230	1	1968	2	Y	3					113
							3	9									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					47
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					47
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					47
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					47
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					47
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					47

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	668	2	N	1	1	1			68
							1	9									
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	43	1	440	2	N	1	1	1			68
							1	9									
03	744	N	325	-0-	-419	-0-	31	1	294	2	N	-0-					68
04	720	N	473	-0-	-247	-0-	45	1	427	2	N	1					69
							1	9									
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	32	1	282	2	N	1	2	1			68
							1	9									
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	76	1	649	2	N	1					69
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	135	1	1405	2	Y	3	2	1			25
							3	9									
02	1484	N	1398	-0-	-86	-0-	124	1	1272	2	Y	2	3	1			24
							2	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	145	1	1374	2	Y	-0-	1	1			23
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	138	1	1323	2	Y	4					27
							4	9									
05	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	153	1	1362	2	Y	1	4	1			24
							1	9									
*06	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	151	1	1290	2	Y	3					27
							3	9									

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
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	232	1	1444	2	N	4	15	1			17
							4	9									
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	224	1	1343	2	N	23					40
							25	9									
03	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	249	1	1477	2	N	14	10	1			44
							15	9									
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	229	1	1352	2	N	7					51
							8	9									
05	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	222	1	1367	2	N	-0-	15	1			36
06	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	174	1	1135	2	N	-0-					36

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
01	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	509	1	3171	2	N	70	212	1			80
							77	9									
02	3528	X	3318	-0-	-210	-0-	468	1	2809	2	N	37					117
							41	9									
03	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	541	1	3203	2	N	33	78	1			72
							36	9									
04	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	519	1	3059	2	N	16					88
							18	9									
05	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	504	1	3101	2	N	27	32	1			83
							30	9									
06	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	447	1	2916	2	N	4					87
							4	9									

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
01	217	N	68	-0-	-149	-0-	6	1	62	2	N	-0-					16
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	12	1	126	2	N	-0-	1	1			15
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	18	1	166	2	N	-0-					15
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	1					16
							1	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-	1	1			15
*06	180	N	113	-0-	-67	-0-	12	1	100	2	N	1					16
							1	9									

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
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	419	1	2613	2	N	8	26	1			19
							9	9									
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	366	1	2196	2	N	48					67
							53	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	409	1	2422	2	N	23	63	1			27
							25	9									
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	386	1	2276	2	N	12					39
							13	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	416	1	2560	2	N	-0-	25	1			14
*06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	372	1	2427	2	N	-0-					14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	260	1	2707	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	234	1	2409	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	273	1	2581	2	Y	-0-					8
04	3270	X	2693	-0-	-577	-0-	253	1	2432	2	Y	7					15
							8	9									
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	286	1	2545	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
*06	2880	X	2719	-0-	-161	-0-	284	1	2429	2	Y	5					14
							6	9									

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	N	61	117	1			46
							67	9									
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	55	1	560	2	N	69	1	1			114
							76	9									
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	58	1	549	2	N	41					155
							45	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	66	1	636	2	N	38	173	1			20
							42	9									
05	775	N	602	-0-	-173	-0-	61	1	541	2	N	-0-	2	1			18
*06	630	N	628	-0-	-2	-0-	66	1	561	2	N	1					19
							1	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

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-

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	511	1	3186	2	N	11	25	1			56
							12	9									
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	339	1	2035	2	N	26					82
							29	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	442	1	2618	2	N	48	23	1			107
							53	9									
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	410	1	2416	2	N	13					120
							14	9									
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	398	1	2445	2	N	19	83	1			56
							21	9									
*06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	391	1	2550	2	N	-0-					56

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7458	-0-	-2245	-0-	652	1	6786	2	N	18	12	1			157
							20	9									
02	8764	X	6445	-0-	-2319	-0-	571	1	5870	2	N	4	17	1			144
							4	9									
03	9393	X	7200	-0-	-2193	-0-	689	1	6511	2	N	-0-	1	1			143
04	9090	X	6629	-0-	-2461	-0-	624	1	5986	2	N	17					160
							19	9									
05	7471	X	7125	-0-	-346	-0-	718	1	6398	2	N	8	17	1			151
							9	9									
*06	7230	X	6111	-0-	-1119	-0-	638	1	5460	2	N	12					163
							13	9									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	255	1	1586	2	N	6	16	1			11
							7	9									
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	273	1	1639	2	N	6					17
							7	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	302	1	1791	2	N	12	11	1			18
							13	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	325	1	1916	2	N	22					40
							24	9									
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	330	1	2028	2	N	-0-	19	1			21
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	281	1	1833	2	N	-0-					21

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	335	1	834	2	N	2					2
							2	9									
02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	394	1	814	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	426	1	576	2	N	-0-					1
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	414	1	577	2	N	2					3
							2	9									
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	403	1	812	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	357	1	740	2	N	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	384	1	2394	2	N	9	27	1			6
							10	9									
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	368	1	2208	2	N	9					15
							10	9									
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	371	1	2200	2	N	17	18	1			14
							19	9									
04	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	335	1	1974	2	N	48					62
							53	9									
05	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	328	1	2016	2	N	-0-	24	1			38
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	333	1	2168	2	N	-0-					38

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

01	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	233	1	2369	2	N	35					136
							39	9									
02	2660	X	2429	-0-	-231	-0-	204	1	2185	2	N	36	2	1			170
							40	9									
03	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	224	1	2302	2	N	3	148	1			25
							3	9									
04	2850	X	2439	-0-	-411	-0-	247	1	2185	2	N	6					31
							7	9									
05	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	270	1	2312	2	N	-0-	7	1			24
06	2610	X	2443	-0-	-167	-0-	258	1	2185	2	N	-0-					24

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	118	1	1233	2	Y	3	2	1			64
							3	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1070	2	Y	2	4	1			62
							2	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	104	1	979	2	Y	-0-					62
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	129	1	1235	2	Y	3					65
							3	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	140	1	1251	2	Y	1	4	1			62
							1	9									
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	146	1	1245	2	Y	2					64
							2	9									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	N	1	2	1			55
							1	9									
02	1400	N	1317	-0-	-83	-0-	117	1	1199	2	N	1	1	1			55
							1	9									
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	129	1	1218	2	N	-0-					55
04	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	123	1	1181	2	N	3					58
							3	9									
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	136	1	1211	2	N	1	3	1			56
							1	9									
*06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	134	1	1146	2	N	2					58
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	251	1	2558	2	N	1					46
							1	9									
02	2940	X	2310	-0-	-630	-0-	195	1	2087	2	N	25	2	1			69
							28	9									
03	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	248	1	2545	2	N	-0-	4	1			65
04	3120	X	2632	-0-	-488	-0-	264	1	2335	2	N	30					95
							33	9									
05	2945	X	2196	-0-	-749	-0-	228	1	1957	2	N	10	65	1			40
							11	9									
06	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	251	1	2129	2	N	1					41
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

01	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	277	1	2888	2	N	8	2	1			47
							9	9									
02	3276	X	3214	-0-	-62	-0-	285	1	2925	2	N	4	8	1			43
							4	9									
03	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	316	1	2987	2	N	-0-	1	1			42
04	3360	X	3263	-0-	-97	-0-	307	1	2947	2	N	8					50
							9	9									
05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	334	1	2977	2	N	3	9	1			44
							3	9									
*06	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	339	1	2903	2	N	6					50
							7	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	825	1	7222	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	2487	-0-	-5689	-0-	414	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	923	-0-	-8129	-0-	307	1	616	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7108	-0-	-1652	-0-	811	1	6297	2	N	-0-					-0-
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	921	1	8320	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7779	-0-	-21	-0-	836	1	6943	2	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					20
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	13	1	135	2	N	-0-					20
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	2	N	-0-					20
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-					20
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-					20
*06	150	N	132	-0-	-18	-0-	14	1	118	2	N	-0-					20

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	70	1	711	2	N	-0-					12
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	742	2	N	1					13
							1	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	77	1	792	2	N	-0-	1	1			12
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	72	1	638	2	N	2					14
							2	9									
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	91	1	778	2	N	-0-	2	1			12
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	96	1	816	2	N	-0-					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	264	1	2683	2	N	1					12
							1	9									
02	2772	X	2622	-0-	-150	-0-	223	1	2390	2	N	8	2	1			18
							9	9									
03	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	236	1	2426	2	N	-0-	4	1			14
04	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	255	1	2263	2	N	82					96
							90	9									
05	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	296	1	2538	2	N	4	80	1			20
							4	9									
06	2850	X	2414	-0-	-436	-0-	255	1	2159	2	N	-0-					20

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	69	1	607	2	N	2					2
							2	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	77	1	663	2	N	-0-	2	1			-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	618	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	376	1	3823	2	N	1					60
							1	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	338	1	3618	2	N	11	3	1			68
							12	9									
03	4371	X	4154	-0-	-217	-0-	358	1	3675	2	N	110					178
							121	9									
04	4230	X	3823	-0-	-407	-0-	380	1	3371	2	N	65					243
							72	9									
05	4371	X	4006	-0-	-365	-0-	418	1	3588	2	N	-0-	221	1			22
06	4230	X	3728	-0-	-502	-0-	393	1	3335	2	N	-0-					22

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
01	8184	X	7710	-0-	-474	-0-	689	1	7019	2	N	2					156
							2	9									
02	7448	X	6723	-0-	-725	-0-	573	1	6128	2	N	20	6	1			170
							22	9									
03	8246	X	7370	-0-	-876	-0-	654	1	6716	2	N	-0-	59	1			111
04	7980	X	6907	-0-	-1073	-0-	694	1	6152	2	N	55					166
							61	9									
05	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	764	1	6549	2	N	10	150	1			26
							11	9									
06	7470	X	6901	-0-	-569	-0-	728	1	6172	2	N	1					27
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	165	1	1684	2	N	1					128
							1	9									
02	1792	N	1693	-0-	-99	-0-	141	1	1510	2	N	38	1	1			165
							42	9									
03	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	159	1	1636	2	N	3	148	1			20
							3	9									
04	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	176	1	1561	2	N	4					24
							4	9									
05	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	187	1	1601	2	N	-0-	5	1			19
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	183	1	1552	2	N	-0-					19

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
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	2	N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	38	1	403	2	N	1					1
							1	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	N	-0-	1	1			-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	392	2	N	2					2
							2	9									
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	44	1	374	2	N	-0-	2	1			-0-
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	43	1	369	2	N	-0-					-0-

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
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	174	1	1772	2	N	1					14
							1	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	146	1	1564	2	N	5	1	1			18
							6	9									
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	161	1	1652	2	N	-0-	5	1			13
04	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	159	1	1407	2	N	4					17
							4	9									
05	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	166	1	1422	2	N	-0-	5	1			12
06	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	171	1	1452	2	N	-0-					12

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
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	34	1	210	2	N	-0-	2	1			7
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	220	2	N	1					8
							1	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	211	2	N	1	1	1			8
							1	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	43	1	253	2	N	1					9
							1	9									
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	26	1	160	2	N	-0-	2	1			7
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	29	1	189	2	N	-0-					7

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
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	524	2	N	4	1	1			27
							4	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	882	2	N	1	3	1			25
							1	9									
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	92	1	866	2	N	-0-	1	1			24
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	N	2					26
							2	9									
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	85	1	754	2	N	1	2	1			25
							1	9									
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	102	1	870	2	N	1					26
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	271	1	1689	2	N	5	20	1			60
							6	9									
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	264	1	1586	2	N	91					151
							100	9									
03	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	283	1	1676	2	N	11	12	1			150
							12	9									
04	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	268	1	1582	2	N	9					159
							10	9									
05	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	263	1	1617	2	N	7	146	1			20
							8	9									
06	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	246	1	1605	2	N	-0-					20

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	335	1	3483	2	N	9	4	1			53
							10	9									
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	331	1	3406	2	N	3	7	1			49
							3	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	383	1	3622	2	N	-0-					49
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	366	1	3510	2	N	9					58
							10	9									
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	406	1	3612	2	N	4	11	1			51
							4	9									
*06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	384	1	3288	2	N	6					57
							7	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

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-

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	N	2	1	1			101
							2	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	N	1	2	1			100
							1	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	212	1	2004	2	N	-0-					100
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	182	1	1745	2	N	4					104
							4	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	169	1	1507	2	N	1	4	1			101
							1	9									
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	168	1	1435	2	N	3					104
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	247	1	2520	2	N	1					10
							1	9									
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	211	1	2255	2	N	8	2	1			16
							9	9									
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	235	1	2417	2	N	-0-	4	1			12
04	2400	X	665	-0-	-1735	-0-	67	1	596	2	N	2					14
							2	9									
05	2480	X	16	-0-	-2464	-0-	2	1	14	2	N	-0-	4	1			10
06	2400	X	1	-0-	-2399	-0-	1	2			N	-0-					10

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
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	629	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1494	-0-	-298	-0-	650	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	729	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	1565	1	838	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3396	-0-	296	296	2504	1	892	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3246	-0-	246	542	2319	1	927	2	N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	555	2	N	19	1	1			104
							21	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	N	1	2	1			103
							1	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	95	1	894	2	N	-0-					103
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	92	1	886	2	N	2					105
							2	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	101	1	902	2	N	20	3	1			122
							22	9									
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	N	2					124
							2	9									

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
01	310	N	53	-0-	-257	-0-	5	1	48	2	N	-0-					8
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	88	1	937	2	N	32					40
							35	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	103	1	1058	2	N	-0-					40
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	106	1	942	2	N	3					43
							3	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	114	1	982	2	N	1	3	1			41
							1	9									
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	97	1	825	2	N	-0-					41

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	256	1	1597	2	N	5	16	1			4
							6	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	259	1	1557	2	N	6					10
							7	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	268	1	1585	2	N	11	11	1			10
							12	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	253	1	1494	2	N	78					88
							86	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	327	1	2011	2	N	-0-	17	1			71
*06	3000	N	3118	-0-	118	118	415	1	2703	2	N	-0-					71

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
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	232	1	2415	2	N	6	2	1			22
							7	9									
02	2464	N	2294	-0-	-170	-0-	203	1	2088	2	N	3	5	1			20
							3	9									
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	250	1	2361	2	N	-0-					20
04	2580	N	2401	-0-	-179	-0-	226	1	2168	2	N	6					26
							7	9									
05	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	252	1	2248	2	N	2	7	1			21
							2	9									
*06	2520	N	1808	-0-	-712	-0-	189	1	1615	2	N	4					25
							4	9									

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
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	140	1	1457	2	N	5	3	1			5
							6	9									
02	1932	N	1738	-0-	-194	-0-	154	1	1582	2	N	2	4	1			3
							2	9									
03	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	181	1	1714	2	N	-0-					3
04	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	134	1	1284	2	N	4					7
							4	9									
05	1922	N	755	-0-	-1167	-0-	76	1	678	2	N	1	5	1			3
							1	9									
*06	1830	N	1519	-0-	-311	-0-	159	1	1357	2	N	3					6
							3	9									

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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-					22
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	11	1	112	2	N	-0-					22
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	2	N	-0-					22
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	9	1	90	2	N	-0-					22
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	2	N	-0-					22
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	N	-0-					22

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	643	-0-	-380	-0-	643	2			Y	-0-					24
02	924	X	244	-0-	-680	-0-	244	2			Y	-0-					24
03	868	X	244	-0-	-624	-0-	244	2			Y	-0-					24
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					24
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					25
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					25

ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					76
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	216	1	13	9	N	12					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	1508	-0-	-1499	-0-	1505	2	3	9	N	3	3	8			18
02	2576	X	1360	-0-	-1216	-0-	1357	2	3	9	N	3	3	8			18
03	2852	X	1203	-0-	-1649	-0-	1203	2			N	-0-					18
04	2760	X	656	-0-	-2104	-0-	656	2			N	-0-					18
05	1519	X	20	-0-	-1499	-0-	20	2			N	-0-					18
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 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
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	449	1	4755	2	N	-0-					-0-
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	355	1	4201	2	N	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	351	1	3514	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3473	-0-	-1567	-0-	323	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3220	-0-	-1988	-0-	356	1	2864	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2845	-0-	-2195	-0-	364	1	2481	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	90	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	113	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	117	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	129	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	139	1	944	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	344	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	287	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	295	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3400	-0-	-800	-0-	316	1	3084	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3168	-0-	-1172	-0-	350	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2656	-0-	-1274	-0-	340	1	2316	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	2	N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	80	1	803	2	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	96	1	931	2	N	-0-					-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	105	1	850	2	N	-0-					-0-
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	113	1	773	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

01	744	N	563	-0-	-181	-0-	72	1	490	2	Y	1					1
							1	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	86	1	545	2	Y	-0-					1
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	78	1	536	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	Y	2					2
							2	9									
05	713	N	466	-0-	-247	-0-	59	1	405	2	Y	2					4
							2	9									
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	61	1	403	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

01	713	N	682	-0-	-31	-0-	42	1	456	2	Y	3					4
							181	3	3	9							
02	644	N	532	-0-	-112	-0-	530	3	2	9	Y	2	5	1			1
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			Y	-0-					1
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			Y	-0-					1
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					1
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			Y	-0-	1	1			-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

01	868	N	499	-0-	-369	-0-	39	1	460	2	Y	-0-					27
02	564	N	399	-0-	-165	-0-	30	1	363	2	Y	5	18	1			14
							6	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					14
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	864	2	Y	2					16
							2	9									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	65	1	884	2	Y	-0-					16
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	Y	-0-					16

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	5958	-0-	-672	-0-	5958	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6231	-0-	-620	-0-	6231	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6271	-0-	-359	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	234	1	7180	3	N	30	22	1			77
							33	9									
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	369	1	5680	3	N	80					157
							88	9									
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	309	1	4937	3	N	39					196
							43	9									
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	384	1	5186	3	N	14					210
							15	9									
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	326	1	4193	3	N	13					223
							14	9									
06	3480	X	3475	-0-	-5	-0-	217	1	3257	3	N	1	32	1			192
							1	9									

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
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	914	3	N	2	8	1			34
							2	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	822	3	N	2					36
							2	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	884	3	N	1					37
							1	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	3	N	-0-					37
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	847	3	N	3					40
							3	9									
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	53	1	798	3	N	-0-	7	1			33

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
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	43	1	1324	3	N	3	12	1			4
							3	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1114	3	N	3					7
							3	9									
03	1426	N	961	-0-	-465	-0-	57	1	904	3	N	-0-					7
04	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	76	1	1033	3	N	-0-					7
05	1302	N	907	-0-	-395	-0-	65	1	839	3	N	3					10
							3	9									
06	930	N	672	-0-	-258	-0-	42	1	630	3	N	-0-	8	1			2

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	1					2
							67	3	1	9							
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					1
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-	1	1			-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	1					2
							91	3	1	9							
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					1
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	3			Y	-0-					1
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					1
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-	1	1			-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	194	1	3216	2	Y	12					18
							13	9									
02	3080	X	2955	-0-	-125	-0-	169	1	2779	2	Y	6	14	1			10
							7	9									
03	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	178	1	3002	2	Y	10					20
							11	9									
04	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	171	1	2991	2	Y	-0-	11	1			9
05	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	187	1	3130	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
06	3300	X	3117	-0-	-183	-0-	165	1	2952	2	Y	-0-	2	1			2

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					49
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					49
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					49
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					49
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					49
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					49

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
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	77	1	903	2	Y	-0-					49
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	79	1	882	2	Y	-0-					49
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	119	1	1135	2	Y	-0-					49
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	977	2	Y	-0-					49
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	107	1	979	2	Y	-0-					49
06	1140	N	996	-0-	-144	-0-	99	1	897	2	Y	-0-					49

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
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	191	1	385	2	N	2					2
							2	9									
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	112	1	395	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	126	1	456	2	N	-0-					1
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	152	1	403	2	N	2					3
							2	9									
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	238	1	310	2	N	-0-	3	1			-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	163	1	389	2	N	1					1
							1	9									

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
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1127	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	97	1	1000	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	116	1	1093	2	Y	-0-					2
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	107	1	1027	2	Y	3					5
							3	9									
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	122	1	1083	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*06	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	114	1	974	2	Y	2					4
							2	9									

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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	33	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	58	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					-0-

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
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	26	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	6	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	8	1	18	2	Y	-0-					-0-

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
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	141	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	78	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	87	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	106	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	165	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	106	1	253	2	Y	-0-					-0-

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
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-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

01	279	N	225	-0-	-54	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					18
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					18
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					18
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					18
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	22	1	195	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*06	240	N	210	-0-	-30	-0-	22	1	187	2	Y	1					19
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

01	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

01	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					35
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					35
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					35
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	1					36
							1	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-	1	1			35
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	1					36
							1	9									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

01	1085	N	995	-0-	-90	-0-	118	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	105	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	119	1	987	2	Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	120	1	877	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	114	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	949	-0-	-131	-0-	110	1	839	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					4
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					4
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					4
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	Y	-0-					4
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					4
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					4

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
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	41	1	425	2	Y	20	70	1			24
							22	9									
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	49	1	508	2	Y	4	14	1			14
							4	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	Y	-0-	1	1			13
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	76	1	728	2	Y	15					28
							17	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	595	2	Y	7	16	1			19
							8	9									
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	9					28
							10	9									

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
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	7	2	1			46
							8	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	4	7	1			43
							4	9									
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	1	1			42
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	62	1	592	2	Y	7					49
							8	9									
05	248	X	244	-0-	-4	-0-	24	1	218	2	Y	2	8	1			43
							2	9									
*06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	4					47
							4	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
01	1116	N	628	-0-	-488	-0-	54	1	565	2	Y	8	81	1			15
							9	9									
02	1008	N	533	-0-	-475	-0-	47	1	482	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	48	1	452	2	Y	-0-	1	1			11
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	46	1	446	2	Y	7					18
							8	9									
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	59	1	525	2	Y	3	8	1			13
							3	9									
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	56	1	477	2	Y	4					17
							4	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 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
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	93	1	968	2	N	3	2	1			66
							3	9									
02	1036	N	963	-0-	-73	-0-	85	1	877	2	N	1	2	1			65
							1	9									
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	97	1	920	2	N	-0-					65
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	91	1	872	2	N	3					68
							3	9									
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	102	1	911	2	N	-0-	3	1			65
*06	990	N	938	-0-	-52	-0-	98	1	838	2	N	2					67
							2	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					13
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					13
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					13
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					13
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					13
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					13

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	223	1	2326	2	Y	7	4	1			77
							8	9									
02	2436	N	2298	-0-	-138	-0-	204	1	2091	2	Y	3	5	1			75
							3	9									
03	2666	N	2559	-0-	-107	-0-	245	1	2314	2	Y	-0-	1	1			74
04	2460	N	2123	-0-	-337	-0-	200	1	1916	2	Y	6					80
							7	9									
05	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	246	1	2193	2	Y	2	7	1			75
							2	9									
*06	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	253	1	2162	2	Y	5					80
							6	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	5692	-0-	5692	49600	498	1	5180	2	N	13	10	1				74
						14	9										
02	SWR 10	5103	-0-	5103	54703	452	1	4644	2	N	6	11	1				69
						7	9										
03	SWR 10	4952	-0-	4952	59655	474	1	4478	2	N	-0-	1	1				68
04	SWR 10	4898	-0-	4898	64553	461	1	4422	2	N	14						82
						15	9										
05	SWR 10	4779	-0-	4779	69332	482	1	4293	2	N	4	16	1				70
						4	9										
*06	SWR 10	5069	-0-	5069	74401	530	1	4532	2	N	6						76
						7	9										

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

01	248 N	202	-0-	-46	-0-	18	1	184	2	Y	-0-						22
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	21	1	220	2	Y	1	1	1				22
						1	9										
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-						22
04	T. A.	265	-0-	265	265	25	1	240	2	Y	-0-						22
05	T. A.	205	-0-	205	470	21	1	183	2	Y	1	1	1				22
						1	9										
*06	T. A.	295	-0-	295	765	31	1	264	2	Y	-0-						22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

01	806 N	438	-0-	-368	-0-	438	2			Y	-0-						23
02	728 N	166	-0-	-562	-0-	166	2			Y	-0-						23
03	589 N	166	-0-	-423	-0-	166	2			Y	-0-						23
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-						23
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1						24
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT						24

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	2	N	-0-						-0-
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	56	1	187	2	N	-0-						-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	62	1	217	2	N	-0-						-0-
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	48	1	177	2	N	-0-						-0-
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	78	1	256	2	N	-0-						-0-
*06	326 R	326	-0-	-0-	-0-	72	1	254	2	N	-0-						-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	R	458	-0-	-0-	-0-	111	1	347	2	N	-0-					-0-
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	98	1	317	2	N	-0-					-0-
03	450	R	450	-0-	-0-	-0-	103	1	347	2	N	-0-					-0-
04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	95	1	339	2	N	-0-					-0-
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	103	1	323	2	N	-0-					-0-
*06	408	R	408	-0-	-0-	-0-	93	1	315	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2697		-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436		329	-0-	-2107	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	2697		423	-0-	-2274	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	420	#	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

01	341	N	269	-0-	-72	-0-	32	1	237	2	Y	-0-					4
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	32	1	258	2	Y	-0-					4
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	Y	-0-	3	1			1
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	41	1	309	2	Y	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	304	2	Y	1					2
							1	9									
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					2

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	275	-0-	-314	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					10
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					10
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	2	Y	-0-	5	1			5
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	43	1	327	2	Y	1					6
							1	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	64	1	463	2	Y	1					7
							1	9									
06	540	N	274	-0-	-266	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					7

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
01	1855	N	1460	-0-	-395	-0-	173	1	1287	2	Y	-0-					21
02	1344	N	1142	-0-	-202	-0-	127	1	1015	2	Y	-0-					21
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	184	1	1407	2	Y	1	15	1			7
							1	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	179	1	1351	2	Y	2					9
							2	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	176	1	1273	2	Y	3					12
							3	9									
*06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	169	1	1222	2	Y	-0-					12

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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	70	1	516	2	Y	-0-					6
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	2	Y	-0-					6
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	2	Y	-0-					4
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	Y	1					5
							1	9									
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	Y	-0-					5

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	Y	-0-					11
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	34	1	322	2	Y	5					16
							6	9									
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	41	1	369	2	Y	1					17
							1	9									
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					17
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	43	1	343	2	Y	-0-					17
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	41	1	329	2	Y	1					18
							1	9									

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
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					4
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					4
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					4
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					4
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	413	2	Y	-0-					4
*06	180	N	40	-0-	-140	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					4

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

01	465	N	368	-0-	-97	-0-	38 4	1 9	326	2	Y	4					34
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	32 2	1 9	304	2	Y	2					36
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	Y	-0-					36
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	405	2	Y	2					38
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	391	2	Y	2					40
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	43	1	342	2	Y	-0-					40

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					1
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					1
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					1
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

01	589	N	579	-0-	-10	-0-	61 1	1 9	517	2	Y	1					7
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	44 8	1 9	421	2	Y	7					14
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537	2	Y	-0-					14
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	55 1	1 9	503	2	Y	1					15
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	Y	-0-					15
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	61 1	1 9	487	2	Y	1					16

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	127 7	1 9	1082	2	N	6					95
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	98 2	1 9	929	2	N	2					97
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	118 6	1 9	1055	2	N	5					102
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9	1076	2	N	3					105
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	120 8	1 9	957	2	N	7					112
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	129	1	1037	2	N	-0-					112

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	171	1	1268	2	Y	-0-					16
02	1204	N	944	-0-	-260	-0-	105	1	839	2	Y	-0-					16
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	167	1	1282	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	175	1	1324	2	Y	2					5
							2	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	172	1	1245	2	Y	3					8
							3	9									
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	166	1	1201	2	Y	-0-					8

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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	1					9
							1	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					9
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					9
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	Y	1					10
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					10

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
01	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	509	1	3774	2	Y	-0-					55
02	3920	X	2304	-0-	-1616	-0-	255	1	2049	2	Y	-0-					55
03	4340	X	4232	-0-	-108	-0-	488	1	3742	2	Y	2	40	1			17
							2	9									
04	4200	X	4130	-0-	-70	-0-	482	1	3641	2	Y	6					23
							7	9									
05	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	514	1	3721	2	Y	8					31
							9	9									
*06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	504	1	3643	2	Y	2					33
							2	9									

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
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	146	1	1081	2	Y	-0-					13
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	81	1	651	2	Y	-0-					13
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	165	1	1265	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	150	1	1129	2	Y	2					2
							2	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	156	1	1131	2	Y	3					5
							3	9									
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	150	1	1083	2	Y	-0-					5

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
01	3100	N	2346	-0-	-754	3416	278	1	2061	2	Y	6					73
							7	9									
02	2800	N	1815	-0-	-985	2431	200	1	1607	2	Y	7					80
							8	9									
03	3100	N	2368	-0-	-732	1699	273	1	2089	2	Y	5	46	1			39
							6	9									
04	3000	N	2314	-0-	-686	1013	270	1	2036	2	Y	7					46
							8	9									
05	3100	N	2317	-0-	-783	230	281	1	2036	2	Y	-0-					46
*06	2527	N	2297	-0-	-230	-0-	279	1	2016	2	Y	2					48
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	140	1	1194	2	Y	2					21
							2	9									
02	924	N	345	-0-	-579	-0-	32	1	307	2	Y	5					26
							6	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	134	1	1205	2	Y	1					27
							1	9									
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	111	1	1011	2	Y	1					28
							1	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	102	1	814	2	Y	1					29
							1	9									
*06	1290	N	957	-0-	-333	-0-	106	1	850	2	Y	1					30
							1	9									

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
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	42	1	310	2	Y	1					8
							1	9									
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	30	1	242	2	Y	1					9
							1	9									
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	35	1	267	2	Y	-0-	6	1			3
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	32	1	239	2	Y	1					4
							1	9									
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	37	1	265	2	Y	-0-					4
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	26	1	186	2	Y	-0-					4

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
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	99	1	737	2	Y	2					18
							2	9									
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	75	1	601	2	Y	2					20
							2	9									
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	90	1	689	2	Y	2	14	1			8
							2	9									
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	90	1	682	2	Y	2					10
							2	9									
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	88	1	636	2	Y	-0-					10
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	91	1	654	2	Y	1					11
							1	9									

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
01	2883	X	2600	-0-	-283	-0-	272	1	2325	2	Y	3					32
							3	9									
02	2604	X	1939	-0-	-665	-0-	181	1	1729	2	Y	26					58
							29	9									
03	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	274	1	2458	2	Y	4					62
							4	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	266	1	2413	2	Y	1					63
							1	9									
05	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	274	1	2189	2	Y	2					65
							2	9									
06	2640	N	2630	-0-	-10	-0-	290	1	2334	2	Y	5					70
							6	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	N	-0-					14
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	50	1	403	2	N	42					56
							46	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	72	1	555	2	N	-0-					56
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	71	1	537	2	N	-0-					56
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	533	2	N	-0-					56
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	72	1	518	2	N	-0-					56

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	156	1	1155	2	N	2					89
							2	9									
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	119	1	955	2	N	-0-					89
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	157	1	1201	2	N	-0-					89
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	145	1	1095	2	N	4					93
							4	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	140	1	1012	2	N	29					122
							32	9									
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	163	1	1174	2	N	7					129
							8	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	110	1	814	2	N	-0-					37
02	812	N	659	-0-	-153	-0-	73	1	586	2	N	-0-					37
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	108	1	825	2	N	-0-					37
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	98	1	741	2	N	1					38
							1	9									
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	81	1	584	2	N	-0-					38
*06	900	N	602	-0-	-298	-0-	73	1	529	2	N	-0-					38

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					212
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					212
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					212
04	1110	N	676	-0-	-434	-0-	676	2			N	-0-					212
05	1023	N	543	-0-	-480	-0-	543	2			N	-0-					212
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	2	8	9	N	7					219

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	413	-0-	-1027	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

	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
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	54	1	435	2	Y	-0-					1
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	Y	-0-					1
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	Y	-0-					1
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					1
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	41	1	368	2	Y	-0-					1
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	-0-					1

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

	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
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	303	1	2447	2	Y	-0-					3
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	271	1	2395	2	Y	-0-					3
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	292	1	2550	2	Y	1					4
							1	9									
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	276	1	2558	2	Y	3					7
							3	9									
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	297	1	2635	2	Y	1					8
							1	9									
*06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	270	1	2549	2	Y	-0-					8

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1	1178	2	Y	1					3
							1	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	134	1	1185	2	Y	1					4
							1	9									
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	184	1	1738	2	Y	-0-					4

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

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-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	66	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	61	1	530	2	Y	1					1
							1	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	58	1	538	2	Y	-0-					1
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	Y	-0-					1
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	Y	-0-					1

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	257	1	2075	2	Y	-0-					4
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	222	1	1966	2	Y	-0-					4
03	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	226	1	1970	2	Y	1					5
							1	9									
04	2250	N	2142	-0-	-108	-0-	208	1	1932	2	Y	2					7
							2	9									
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	231	1	2045	2	Y	1					8
							1	9									
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	210	1	1983	2	Y	-0-					8

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
01	837	N	648	-0-	-189	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	127	1	1105	2	Y	1					1
							1	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	121	1	1122	2	Y	1					2
							1	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	109	1	968	2	Y	-0-					2
*06	1200	N	822	-0-	-378	-0-	79	1	742	2	Y	1					3
							1	9									

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
01	1116	N	846	-0-	-270	-0-	5	1	841	2	Y	-0-					2
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	5	1	843	2	Y	-0-					2
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	5	1	921	2	Y	1					3
							1	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	2	Y	-0-					3
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	7	1	1216	2	Y	1					4
							1	9									
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	2	Y	-0-					4

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
01	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	335	1	2711	2	N	-0-					3
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	304	1	2690	2	N	-0-					3
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	326	1	2840	2	N	1					4
							1	9									
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	299	1	2769	2	N	3					7
							3	9									
05	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	293	1	2596	2	N	1					8
							1	9									
*06	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	303	1	2858	2	N	-0-					8

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
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	107	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	92	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	109	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	94	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	97	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	85	1	805	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	394	1	3180	2	Y	-0-			-0-
02	3304	X	3288	-0-	-16	-0-	334	1	2954	2	Y	-0-			-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	409	1	3563	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	328	1	3043	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	346	1	3072	2	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	315	1	2980	2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	72	1	579	2	Y	-0-			-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	Y	-0-			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	78	1	679	2	Y	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	630	2	Y	-0-			-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	623	2	Y	-0-			-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	Y	-0-			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	3431	3	1	9	N	1					188
02	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	3121	3	22	9	N	20					208
03	3348	#	3093	-0-	-255	-0-	3072	3	21	9	N	19					227
04	3330	#	3126	-0-	-204	-0-	3107	3	19	9	N	17	189	1			55
05	3472	#	2841	-0-	-631	-0-	2841	3			N	-0-					55
06	3360	#	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					55

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

01	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					108
02	123	N	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					108
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					108
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					108
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					108
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					108

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

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-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

01	992	N	416	-0-	-576	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					108
02	700	N	365	-0-	-335	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					108
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	-0-					108
04	390	N	36	-0-	-354	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					108
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					108
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	100	1	823	2	Y	-0-					108

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

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-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

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-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

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-

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

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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

	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
01	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	26	1	1234	2	N	-0-					-0-
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

	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
01	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2713	-0-	-395	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2945	-0-	-217	-0-	104	1	2841	2	N	-0-					-0-
*06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	120	1	2937	2	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

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-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

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-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

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-

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 #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11940	-0-	-2258	-0-	936	1	11004	2	Y	-0-					-0-
02	12824	X	10235	-0-	-2589	-0-	793	1	9442	2	Y	-0-					-0-
03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	886	1	11159	2	Y	-0-					-0-
04	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	790	1	11053	2	Y	-0-					-0-
05	11935	X	11310	-0-	-625	-0-	790	1	10520	2	Y	-0-					-0-
06	11670	X	9176	-0-	-2494	-0-	991	1	8185	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

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-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

01	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	1513	1	17780	2	N	-0-					-0-
02	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	1309	1	15598	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	17875	-0-	-570	-0-	1315	1	16560	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	16364	-0-	-2296	-0-	1091	1	15273	2	N	-0-					-0-
05	19282	X	14719	-0-	-4563	-0-	1028	1	13691	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	8927	-0-	-9733	-0-	964	1	7963	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	70	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	45	-0-	-482	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	269	-0-	-331	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	2	Y	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	2	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

01	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	161	1	1890	2	Y	-0-			-0-
02	2268	X	2013	-0-	-255	-0-	156	1	1857	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	13497	-0-	10397	10397	993	1	12504	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	11333	-0-	8333	18730	756	1	10577	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	8969	-0-	5869	24599	626	1	8343	2	Y	-0-			-0-
*06	31197	X	6598	-0-	-24599	-0-	713	1	5885	2	Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	217	1	2554	2	N	-0-			-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	201	1	2390	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	159	1	2002	2	N	-0-			-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	187	1	2616	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	150	1	2003	2	N	-0-			-0-
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	274	1	2264	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

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-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

01	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

01	3968	X	3011	-0-	-957	-0-	236	1	2775	2	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3279	-0-	-305	-0-	254	1	3025	2	Y	-0-			-0-
03	3968	X	2084	-0-	-1884	-0-	153	1	1931	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	2084	-0-	-1696	-0-	139	1	1945	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	215	1	2866	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	1918	-0-	-1592	-0-	207	1	1711	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

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-

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
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	324	1	3812	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	809	-0-	-1991	-0-	63	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

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-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

01	5518	X	5184	-0-	-334	-0-	406	1	4778	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4711	-0-	-189	-0-	365	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	394	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	353	1	4942	2	N	-0-					-0-
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	365	1	4856	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4166	-0-	-1024	-0-	450	1	3716	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

01	7874	X	6060	-0-	-1814	-0-	475	1	5585	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6066	-0-	-1046	-0-	470	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6075	-0-	-1334	-0-	447	1	5628	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6447	-0-	-183	-0-	430	1	6017	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	436	1	5805	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	4756	-0-	-1754	-0-	514	1	4242	2	N	-0-					-0-

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

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
01	2852	X	1869	-0-	-983	-0-	147	1	1722	2	Y	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	191	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1338	-0-	-1018	-0-	98	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	232	1	3089	2	Y	-0-					-0-
*06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	322	1	2664	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

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
01	527	N	238	-0-	-289	-0-	19	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	564	-0-	-56	-0-	44	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	41	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	34	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	34	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					87
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	2	N	-0-					87
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-					87
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					87
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	14	1	192	2	N	-0-					87
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	16	1	127	2	N	-0-					87

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	357	1	3718	2	N	50					270
							55	9									
02	3612	X	2267	-0-	-1345	-0-	184	1	2044	2	N	35					305
							39	9									
03	3999	X	2853	-0-	-1146	-0-	292	1	2532	2	N	26	188	1			143
							29	9									
04	4170	X	3898	-0-	-272	-0-	385	1	3466	2	N	43					186
							47	9									
*05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	418	1	5023	2	N	54					240
							59	9									
06	3990	X	2545	-0-	-1445	-0-	294	1	2233	2	N	16	191	1	6	8	59
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	38	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	N	469	-0-	-1323	-0-	44	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1871	N	485	-0-	-1386	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	28	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	Y	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	985	-0-	-2015	194	100	1	883	2	Y	2					55
							2	9									
02	1063	N	869	-0-	-194	-0-	84	1	783	2	Y	2	6	1			51
							2	9									
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	94	1	791	2	Y	3					54
							3	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	93	1	911	2	Y	6	6	1			54
							7	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1189	2	Y	6	7	1			53
							7	9									
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	101	1	872	2	Y	6	7	1			52
							7	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	53	-0-	-216	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1128	-0-	-1872	1668	105	1	1023	2	Y	-0-					5
02	2346	N	678	-0-	-1668	-0-	58	1	620	2	Y	-0-					5
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	987	2	Y	30	4	1			26
							33	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	86	1	1028	2	Y	7	27	1			6
							8	9									
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1212	2	Y	-0-	5	1			1

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2224	N	429	-0-	-1795	-0-	40	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	519	-0-	-132	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

01	3000	N	2104	-0-	-896	5395	196	1	1908	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1451	-0-	-1349	4046	123	1	1328	2	Y	-0-					4
03	3100	N	2424	-0-	-676	3370	178	1	2246	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	3000	N	2275	-0-	-725	2645	176	1	2099	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1693	-0-	-1407	1238	131	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2146	-0-	-854	384	157	1	1989	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

01	1252	N	306	-0-	-946	-0-	28	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	30	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	2	Y	11					49
							12	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	129	1	1387	2	Y	1					50
							1	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	169	1	2127	2	Y	-0-					50
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	170	1	2025	2	Y	3					53
							3	9									
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	180	1	2159	2	Y	2					55
							2	9									
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	145	1	1841	2	Y	-0-	49	1			6

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	188	1	1659	2	N	2					7
							2	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	165	1	1538	2	N	2	6	1			3
							2	9									
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	184	1	1557	2	N	4					7
							4	9									
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	127	1	1237	2	N	5	6	1			6
							6	9									
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	166	1	1587	2	N	7	7	1			6
							8	9									
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	169	1	1453	2	N	6	7	1			5
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	30	-0-	-140	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	30	-0-	-102	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

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
01	24325	X	5152	-0-	-19173	-0-	478	1	4662	2	Y	11					18
							12	9									
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	661	1	7134	2	Y	38					56
							42	9									
03	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	935	1	11789	2	Y	244	198	1			102
							268	9									
04	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	882	1	10517	2	Y	243	132	1			213
							267	9									
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	834	1	9976	2	Y	139	236	1			116
							153	9									
06	12570	X	9171	-0-	-3399	-0-	666	1	8452	2	Y	48	101	1			63
							53	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	58	-0-	-241	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	177	N	30	-0-	-147	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	2	Y	-0-					86
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	36	1	387	2	Y	-0-					86
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	73	1	916	2	Y	37					123
							41	9									
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	57	1	678	2	Y	-0-					123
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					123
06	990	N	583	-0-	-407	-0-	41	1	524	2	Y	16					139
							18	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

01	3000	N	1477	-0-	-1523	2762	137	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	936	-0-	-1864	898	79	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	2601	N	1703	-0-	-898	-0-	125	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	960	-0-	-480	-0-	74	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	137	1	1642	2	Y	18	3	1			15
							20	9									
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	107	1	1363	2	Y	12	13	1			14
							13	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7253	X	434	-0-	-6819	-0-	40	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	502	-0-	-2914	-0-	43	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	543	-0-	-3239	-0-	40	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	429	-0-	-1161	-0-	33	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	1643	X	439	-0-	-1204	-0-	34	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	316	-0-	-224	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	249	N	41	-0-	-208	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

01	1364	X	473	-0-	-891	-0-	133 2	1 9	338	2	N	2					73
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	492 2	1 9	1880	2	N	2	6	1			69
03	1612	X	689	-0-	-923	-0-	332 4	1 9	353	2	N	4					73
04	1560	X	1106	-0-	-454	-0-	319 6	1 9	781	2	N	5	6	1			72
05	2635	X	1300	-0-	-1335	-0-	394 8	1 9	898	2	N	7	7	1			72
06	2550	X	474	-0-	-2076	-0-	143 6	1 9	325	2	N	5	6	1			71

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	1025	2	N	2					118
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	1007	2	N	3	6	1			115
03	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	118 3	1 9	999	2	N	3					118
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	92 6	1 9	896	2	N	5	6	1			117
05	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	110 8	1 9	1054	2	N	7	7	1			117
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	94 7	1 9	811	2	N	6	7	1			116

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	861	-0-	-2139	2	88	1	773	2	Y	-0-					84
02	819	N	817	-0-	-2	-0-	79	1	738	2	Y	-0-					84
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	91	1	766	2	Y	-0-					84
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	75	1	732	2	Y	-0-					84
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	84	1	805	2	Y	-0-					84
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	71	1	613	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	392	-0-	-228	-0-	111	1	281	2	N	-0-					78
02	560	X	88	-0-	-472	-0-	18	1	70	2	N	-0-					78
03	620	X	78	-0-	-542	-0-	38	1	40	2	N	-0-					78
04	390	N	104	-0-	-286	-0-	30	1	74	2	N	-0-					78
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	2	N	-0-					78
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	N	-0-					78

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2498	N	628	-0-	-1870	-0-	58	1	570	2	Y	-0-					4
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	-0-					4
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	52	1	655	2	Y	-0-					4
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	Y	-0-					4
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	Y	-0-					4
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	595	2	Y	-0-	4	1			-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6555	X	1640	-0-	-4915	-0-	150	1	1467	2	Y	21					66
							23	9									
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	169	1	1824	2	Y	16					82
							18	9									
03	2325	X	1786	-0-	-539	-0-	130	1	1644	2	Y	11					93
							12	9									
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	216	1	2578	2	Y	15					108
							17	9									
05	2232	N	1368	-0-	-864	-0-	105	1	1254	2	Y	8					116
							9	9									
*06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	215	1	2730	2	Y	24	103	1			37
							26	9									

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

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-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	102	1	3621	2	Y	8	41	1			21
							9	9									
02	3080	X	2412	-0-	-668	-0-	72	1	2334	2	Y	5					26
							6	9									
03	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	133	1	2911	2	Y	11					37
							12	9									
04	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	111	1	2560	2	Y	8					45
							9	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	56	1	3016	2	Y	9					54
							10	9									
06	2940	X	2591	-0-	-349	-0-	78	1	2503	2	Y	9					63
							10	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

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-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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

01	289	N	86	-0-	-203	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					4
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					4
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					4
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					4
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					4
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	4	1			-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					52
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					52
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					52
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					52
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					52
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					52

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

01	2635	X	1230	-0-	-1405	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	143	-0-	-2237	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
01	218	N	31	-0-	-187	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	121	N	30	-0-	-91	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	251	1	3239	2	N	-0-					20
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	165	1	3327	2	N	-0-					20
03	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	439	1	2962	2	N	-0-					20
04	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	780	1	2568	2	N	-0-					20
05	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	20	1	3415	2	N	-0-					20
06	3750	X	3310	-0-	-440	-0-	583	1	2727	2	N	-0-					20

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	500	1	2984	3	Y	43	40	1			57
							47	9									
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	403	1	2698	3	Y	34	66	1			25
							37	9									
03	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	468	1	2544	3	Y	49	48	1			26
							54	9									
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	517	1	3081	3	Y	33	45	1			14
							36	9									
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	589	1	3170	3	Y	52	39	1			27
							57	9									
06	3420	X	3163	-0-	-257	-0-	475	1	2653	3	Y	32	41	1			18
							35	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	142	1	851	3	Y	26	30	1			39
							29	9									
02	952	N	846	-0-	-106	-0-	106	1	715	3	Y	23	47	1			15
							25	9									
03	1085	N	819	-0-	-266	-0-	123	1	668	3	Y	25	28	1			12
							28	9									
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	140	1	837	3	Y	17	25	1			4
							19	9									
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	131	1	703	3	Y	22	18	1			8
							24	9									
06	990	X	805	-0-	-185	-0-	119	1	662	3	Y	22	23	1			7
							24	9									

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	330	1	1961	3	Y	27	26	1			39
							30	9									
02	2156	N	1630	-0-	-526	-0-	210	1	1401	3	Y	17	39	1			17
							19	9									
03	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	314	1	1704	3	Y	18	21	1			14
							20	9									
04	1400	N	1696	-0-	296	296	241	1	1441	3	Y	13	19	1			8
							14	9									
05	2269	N	1973	-0-	-296	-0-	306	1	1648	3	Y	17	13	1			12
							19	9									
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	319	1	1784	3	Y	16	18	1			10
							18	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	152	1	905	3	Y	31	29	1			43
							34	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	808	3	Y	40	59	1			24
							44	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	157	1	854	3	Y	23	47	1			-0-
							25	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	95	1	513	3	Y	53	31	1			22
							58	9									
06	1020	N	680	-0-	-340	-0-	97	1	541	3	Y	38	41	1			19
							42	9									

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	995	1	5926	3	Y	66	58	1			84
							73	9									
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	758	1	5067	3	Y	90	126	1			48
							99	9									
03	6169	X	5465	-0-	-704	-0-	833	1	4525	3	Y	97	95	1			50
							107	9									
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	879	1	5243	3	Y	69	92	1			27
							76	9									
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	908	1	4892	3	Y	90	70	1			47
							99	9									
*06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	973	1	5433	3	Y	86	94	1			39
							95	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	483	1	2878	3	Y	31	26	1			38
							34	9									
02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	319	1	2135	3	Y	28	48	1			18
							31	9									
03	3317	X	1655	-0-	-1662	-0-	252	1	1370	3	Y	30	32	1			16
							33	9									
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	220	1	1308	3	Y	21	29	1			8
							23	9									
05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	225	1	1212	3	Y	28	22	1			14
							31	9									
06	1920	X	1322	-0-	-598	-0-	195	1	1088	3	Y	35	35	1			14
							39	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	280	1	4986	3	Y	70	73	1			31
							77	9									
02	5544	X	4930	-0-	-614	-0-	268	1	4593	3	Y	63	75	1			19
							69	9									
03	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	299	1	5266	3	Y	70	68	1			21
							77	9									
04	DLQ G-10		5507	-0-	5507	5507	297	1	5142	3	Y	62	45	1			38
							68	9									
05	11253	X	5746	-0-	-5507	-0-	298	1	5379	3	Y	63	70	1			31
							69	9									
*06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	305	1	1370	2	Y	64	68	1			27
							3987	3	70	9							

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	719	1	4282	3	Y	73	63	1			84
							80	9									
02	4732	X	4462	-0-	-270	-0-	565	1	3779	3	Y	107	143	1			48
							118	9									
03	5239	X	4294	-0-	-945	-0-	647	1	3519	3	Y	116	111	1			53
							128	9									
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	679	1	4049	3	Y	81	109	1			25
							89	9									
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	643	1	3463	3	Y	107	83	1			49
							118	9									
06	4920	X	4441	-0-	-479	-0-	657	1	3671	3	Y	103	111	1			41
							113	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	144 24	1 9	856	3	Y	22	21	1			30
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	112 9	1 9	749	3	Y	8	28	1			10
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	144 4	1 9	780	3	Y	4	10	1			4
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	104 34	1 9	616	3	Y	31	29	1			6
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	104 6	1 9	558	3	Y	5	8	1			3
06	900	N	304	-0-	-596	-0-	45 8	1 9	251	3	Y	7	9	1			1

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	3	N	-0-					68
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	64	1	1093	3	N	-0-					68
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	54	1	949	3	N	-0-					68
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1047	3	N	-0-					68
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	97	1	1752	3	N	-0-					68
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	46 598	1 3	205	2	N	-0-					68

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2853	-0-	-557	-0-	406	1	2417	3	Y	27	26	1			39
							30	9									
02	3080	X	2377	-0-	-703	-0-	305	1	2035	3	Y	34	52	1			21
							37	9									
03	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	418	1	2269	3	Y	36	37	1			20
							40	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	452	1	2694	3	Y	26	35	1			11
							29	9									
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	457	1	2461	3	Y	34	26	1			19
							37	9									
*06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	424	1	2369	3	Y	30	34	1			15
							33	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	110	1	651	3	Y	17	7	1			10
							19	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	155	1	1036	3	Y	60	51	1			19
							66	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	129	1	698	3	Y	16	23	1			12
							18	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	134	1	800	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	109	1	588	3	Y	22	18	1			11
							24	9									
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	137	1	769	3	Y	28	28	1			11
							31	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	494	1	2944	3	Y	154	167	1			233
							169	9									
02	3668	X	3142	-0-	-526	-0-	383	1	2560	3	Y	181	305	1			109
							199	9									
03	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	456	1	2480	3	Y	195	202	1			102
							215	9									
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	530	1	3160	3	Y	137	189	1			50
							151	9									
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	978	1	5271	3	Y	179	141	1			88
							197	9									
*06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	952	1	5320	3	Y	173	188	1			73
							190	9									

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
01	744	N	4	-0-	-740	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18	-0-	18	48	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
*06	75	N	27	-0-	-48	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	344	1	2044	3	Y	29	26	1			35
							32	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	246	1	1643	3	Y	39	56	1			18
							43	9									
03	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	241	1	1307	3	Y	43	42	1			19
							47	9									
04	1600	N	1654	-0-	54	54	233	1	1388	3	Y	30	41	1			8
							33	9									
05	1656	N	1602	-0-	-54	-0-	244	1	1315	3	Y	39	30	1			17
							43	9									
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	230	1	1286	3	Y	38	41	1			14
							42	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

01	23436	X	20581	-0-	-2855	-0-	1075	1	19121	3	N	350	364	1			145
							385	9									
02	20720	X	18911	-0-	-1809	-0-	1027	1	17580	3	N	276	342	1			79
							304	9									
03	23498	X	20702	-0-	-2796	-0-	1094	1	19258	3	N	318	313	1			84
							350	9									
04	22740	X	20194	-0-	-2546	-0-	1085	1	18797	3	N	284	205	1			163
							312	9									
05	23498	X	20330	-0-	-3168	-0-	1052	1	19004	3	N	249	290	1			122
							274	9									
06	20250	X	20053	-0-	-197	-0-	1062	1	4784	2	N	264	281	1			105
							13917	3	290	9							

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	592	1	3526	3	Y	64	52	1			68
							70	9									
02	3696	X	3653	-0-	-43	-0-	463	1	3091	3	Y	90	120	1			38
							99	9									
03	4092	X	3572	-0-	-520	-0-	539	1	2926	3	Y	97	93	1			42
							107	9									
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	632	1	3768	3	Y	68	92	1			18
							75	9									
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	633	1	3413	3	Y	90	70	1			38
							99	9									
*06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	624	1	3482	3	Y	86	94	1			30
							95	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					1
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	38	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*06	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	342	X	-0-	-0-	-342	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - P/A 02/20/19

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

01	794	N	-0-	-0-	-794	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2019 - W/O TO 04-286571

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

01	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	465 272	1 9	22814	2	N	247	195	1			275
02	25172	X	19643	-0-	-5529	-0-	420 215	1 9	19008	2	N	195	194	1			276
03	27869	X	19749	-0-	-8120	-0-	460 222	1 9	19067	2	N	202	191	1			287
04	26970	X	17150	-0-	-9820	-0-	417 196	1 9	16537	2	N	178	193	1			272
05	25482	X	17565	-0-	-7917	-0-	459 188	1 9	16918	2	N	171	188	1			255
06	22800	X	13923	-0-	-8877	-0-	411 145	1 9	13367	2	N	132	185	1			202

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

01	23312	X	21460	-0-	-1852	-0-	465 315	1 9	20680	2	N	286	189	1			168
02	21196	X	18396	-0-	-2800	-0-	420 248	1 9	17728	2	N	225	193	1			200
03	23467	X	19335	-0-	-4132	-0-	460 230	1 9	18645	2	N	209	194	1			215
04	22710	X	17043	-0-	-5667	-0-	426 202	1 9	16415	2	N	184	194	1			205
05	22227	X	18007	-0-	-4220	-0-	459 191	1 9	17357	2	N	174	192	1			187
06	20760	X	15674	-0-	-5086	-0-	435 155	1 9	15084	2	N	141	190	1			138

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2019 - W/O TO 04-286572

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
01	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	745	1	13242	3	Y	70	72	1			28
							77	9									
02	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	750	1	12823	3	Y	66	77	1			17
							73	9									
03	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	775	1	13630	3	Y	82	79	1			20
							90	9									
04	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	750	1	12989	3	Y	67	49	1			38
							74	9									
05	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	783	1	14129	3	Y	66	74	1			30
							73	9									
*06	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	781	1	3512	2	Y	76	77	1			29
							10219	3	84	9							

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
01	13051	X	10955	-0-	-2096	-0-	579	1	10299	3	Y	70	72	1			27
							77	9									
02	11200	X	10366	-0-	-834	-0-	569	1	9725	3	Y	65	75	1			17
							72	9									
03	12586	X	11301	-0-	-1285	-0-	603	1	10618	3	Y	73	72	1			18
							80	9									
04	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	601	1	10403	3	Y	62	45	1			35
							68	9									
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	583	1	10534	3	Y	65	70	1			30
							72	9									
06	11100	X	10933	-0-	-167	-0-	584	1	2628	2	Y	70	73	1			27
							7644	3	77	9							

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	854	1	1398	3	N	12					128
							13	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1035	3	N	5					133
							6	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	N	3					136
							3	9									
04	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	61	1	1051	3	N	-0-					136
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	57	1	1017	3	N	1					137
							1	9									
06	1110	N	960	-0-	-150	-0-	52	1	232	2	N	-0-					137
							676	3									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	9881		7033	-0-	-2848	-0-	1105	1	5881	3	Y	43					189
							47	9									
02	5310		4545	-0-	-765	-0-	249	1	4264	3	Y	29					218
							32	9									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	277	1	4881	3	Y	29	186	1			61
							32	9									
04	6378		4877	-0-	-1501	-0-	265	1	4582	3	Y	27					88
							30	9									
05	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	207	1	3744	3	Y	33					121
							36	9									
06	6330		3433	-0-	-2897	-0-	183	1	822	2	Y	35					156
							2389	3	39	9							

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

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-

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

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	145	1	2579	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2286	-0-	-570	-0-	125	1	2136	3	N	23	19	1			4
							25	9									
03	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	151	1	2651	3	N	48	42	1			10
							53	9									
04	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	149	1	2586	3	N	53	35	1			28
							58	9									
05	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	148	1	2675	3	N	58	61	1			25
							64	9									
*06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	153	1	689	2	N	66	66	1			25
							2005	3	73	9							

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1971	2	10	9	Y	9	183	1			53
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1470	2	43	9	Y	39					92
03	868	N	120	-0-	-748	-0-	116	2	4	9	Y	4					96
04	2490	#	47	-0-	-2443	-0-	47	2			Y	-0-					96
05	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					96
06	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					96

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	129	1	784	3	N	23	43	1			16
							25	9									
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	72	1	682	3	N	12					28
							13	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	163	1	764	3	N	3	20	1			11
							3	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	132	1	1029	3	N	-0-					11
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	78	1	679	3	N	-0-					11
06	900	N	434	-0-	-466	-0-	45	1	388	3	N	1					12
							1	9									

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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10		216	-0-	216	216	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	423	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	207	-0-	-423	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

01	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	171	1	5064	3	Y	121	115	1			21
							133	9									
02	DLQ G-10		5284	-0-	5284	5284	166	1	4987	3	Y	119	115	1			25
							131	9									
03	DLQ G-10		5272	-0-	5272	10556	174	1	4988	3	Y	100	86	1			39
							110	9									
04	15711	X	5155	-0-	-10556	-0-	190	1	4897	3	Y	62	87	1			14
							68	9									
05	5549	X	5177	-0-	-372	-0-	163	1	4955	3	Y	54	58	1			10
							59	9									
06	5370	X	5092	-0-	-278	-0-	181	1	4852	3	Y	54	52	1			12
							59	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

01	34410	X	31164	-0-	-3246	-0-	1006	1	29830	3	N	298	301	1			56
							328	9									
02	30324	X	29609	-0-	-715	-0-	940	1	28324	3	N	314	304	1			66
							345	9									
03	32829	X	28777	-0-	-4052	-0-	958	1	27541	3	N	253	220	1			99
							278	9									
04	31560	X	27975	-0-	-3585	-0-	1033	1	26711	3	N	210	266	1			43
							231	9									
05	32767	X	28059	-0-	-4708	-0-	891	1	27003	3	N	150	163	1			30
							165	9									
06	31710	X	27019	-0-	-4691	-0-	966	1	25845	3	N	189	177	1			42
							208	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173

01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

01	29326	X	20640	-0-	-8686	-0-	665	1	19700	3	N	250	254	1			49
							275	9									
02	24668	X	19400	-0-	-5268	-0-	614	1	18489	3	N	270	262	1			57
							297	9									
03	24769	X	18105	-0-	-6664	-0-	598	1	17231	3	N	251	213	1			95
							276	9									
04	22290	X	16694	-0-	-5596	-0-	615	1	15913	3	N	151	213	1			33
							166	9									
05	21762	X	16282	-0-	-5480	-0-	513	1	15561	3	N	189	190	1			32
							208	9									
06	20790	X	15636	-0-	-5154	-0-	556	1	14860	3	N	200	190	1			42
							220	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10074 - 10590

01	20181	X	9795	-0-	-10386	-0-	307	1	9113	3	N	341	404	1			73
							375	9									
02	18228	X	7371	-0-	-10857	-0-	231	1	6949	3	N	174	205	1			42
							191	9									
03	20181	X	12037	-0-	-8144	-0-	391	1	11243	3	N	366	284	1			124
							403	9									
04	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	972	1	25088	3	N	1229	1173	1			180
							1352	9									
05	20181	X	18205	-0-	-1976	-0-	551	1	16733	3	N	837	872	1			145
							921	9									
*06	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	474	1	12698	3	N	514	541	1			118
							565	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

01	775	X	46	-0-	-729	-0-	2	1	44	3	N	-0-	1	1			-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	X	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
05	93	X	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
*06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7795	-0-	-1195	-0-	254	1	7533	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	DLQ G-10		6737	-0-	6737	6737	216	1	6521	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		6517	-0-	6517	13254	219	1	6291	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	19155	X	5901	-0-	-13254	-0-	220	1	5671	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	7812	X	4545	-0-	-3267	-0-	145	1	4400	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7530	X	2837	-0-	-4693	-0-	103	1	2734	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

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-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

01	102982	X	91130	-0-	-11852	-0-	2856	1	84663	3	N	3283	3311	1			607
							3611	9									
02	91532	X	86329	-0-	-5203	-0-	2684	1	80839	3	N	2551	2601	1			557
							2806	9									
03	93031	X	82223	-0-	-10808	-0-	2663	1	76642	3	N	2653	2225	1			985
							2918	9									
04	89340	X	78089	-0-	-11251	-0-	2810	1	72650	3	N	2390	2922	1			453
							2629	9									
05	95573	X	75184	-0-	-20389	-0-	2320	1	70393	3	N	2246	2310	1			389
							2471	9									
06	92490	X	70581	-0-	-21909	-0-	2454	1	65663	3	N	2240	2153	1			476
							2464	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9329 - 9468

01	68758	X	49751	-0-	-19007	-0-	1612	1	47807	3	N	302	321	1			59
							332	9									
02	62104	X	46893	-0-	-15211	-0-	1497	1	45099	3	N	270	271	1			58
							297	9									
03	68758	X	43748	-0-	-25010	-0-	1454	1	41831	3	N	421	332	1			147
							463	9									
04	57330	X	37500	-0-	-19830	-0-	1389	1	35884	3	N	206	305	1			48
							227	9									
05	53568	X	35184	-0-	-18384	-0-	1116	1	33820	3	N	225	233	1			40
							248	9									
06	50250	X	30917	-0-	-19333	-0-	1106	1	29584	3	N	206	201	1			45
							227	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
06	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
*05	26	N	24	-0-	-2	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5 14	1 9	101	3	Y	13	1	8			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
01	T. A.		5321	-0-	5321	9888	314 20	1 9	4987	3	Y	18					72
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9888					Y	NO RPT					72
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9888					Y	NO RPT					72
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	4728					Y	NO RPT					72
*05	10338	X	5610	-0-	-4728	-0-	637 62	1 9	4911	3	Y	56	143	1	20	8	44
*06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	671 22	1 9	4515	3	Y	20					64

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	196	1	292	3	N	-0-					30

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		6932	-0-	6932	14562	411 2	1 9	6519	3	Y	2					97
02	T. A.		6920	-0-	6920	21482	590 6	1 9	6324	3	Y	5	40	1			62
03	28102	X	6620	-0-	-21482	-0-	687 2	1 9	5931	3	Y	2					64
04	7980	X	7624	-0-	-356	-0-	955	1	6669	3	Y	-0-					64
*05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9	8058	3	Y	2	3	8			63
*06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	329 1	1 9	7539	3	Y	1					64

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					-0-
*05	819	N	210	-0-	-609	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		161	-0-	161	161	18	1	143	3	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*06	22	N	5	-0-	-17	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 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
01	T. A.		5922	-0-	5922	12193	351	1	5570	3	Y	1	53	1			36
							1	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12193					Y	NO RPT					36
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12193					Y	NO RPT					36
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	6133					Y	NO RPT					36
*05	12150	X	6017	-0-	-6133	-0-	315	1	5702	3	Y	-0-	4	1	3	8	7
*06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	293	1	5450	3	Y	1					8
							1	9									

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		26	-0-	26	26	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	259	1	4108	3	N	78	192	1			82
							86	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					82
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					82
*05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	556	1	4229	3	N	77	27	8			122
							85	9									
*06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	478	1	4013	3	N	42					164
							46	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	103	3	N	3					29
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					29
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	283	1	4485	3	N	-0-					181
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					181
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					181
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					181
06	1200	X	40	-0-	-1160	-0-	2	1	38	3	N	-0-					181

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	132	2	Y	1	1	1	-0-
*12	93	N	41	-0-	-52	-0-	1 1 1 9	39	2	Y	1	1	1	-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	62	2	Y	1	1	1	-0-
*02	140	N	86	-0-	-54	-0-	3 1	83	2	Y	-0-			-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73	2	Y	-0-			-0-
*04	60	N	46	-0-	-14	-0-	1 1	45	2	Y	-0-			-0-
*05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2 1	48	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1 1	28	2	Y	-0-			-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	132	2	Y	1	1	1	-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9	227	2	Y	4	3	1	1
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9	251	2	Y	4	3	1	2
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	280	2	Y	4	4	1	2
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10 1 4 9	313	2	Y	4	5	1	1
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10 1 4 9	311	2	Y	4	3	1	2
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10 1 6 9	323	2	Y	5	4	1	3
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	9 1 4 9	315	2	Y	4	4	1	3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4620	X	4254	-0-		-366	-0-	125	1	4031	2	Y	89	113	1			24
								98	9									
*12	4588	X	4152	-0-		-436	-0-	123	1	3875	2	Y	140	114	1			50
								154	9									
*01	4309	X	4225	-0-		-84	-0-	119	1	3978	2	Y	116	108	1			58
								128	9									
*02	3976	X	3661	-0-		-315	-0-	105	1	3440	2	Y	105	113	1			50
								116	9									
*03	4402	X	3783	-0-		-619	-0-	118	1	3542	2	Y	112	142	1			20
								123	9									
*04	4299	X	4299	-0-		-0-	-0-	129	1	4013	2	Y	143	96	1			67
								157	9									
*05	4247	X	3976	-0-		-271	-0-	118	1	3714	2	Y	131	126	1			72
								144	9									
06	4110	X	3775	-0-		-335	-0-	102	1	3553	2	Y	109	108	1			73
								120	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3238	X	3238	-0-		-0-	-0-	96	1	3086	2	Y	51	64	1			14
								56	9									
*12	3012	X	3012	-0-		-0-	-0-	90	1	2837	2	Y	77	63	1			28
								85	9									
*01	3112	X	3112	-0-		-0-	-0-	88	1	2954	2	Y	64	60	1			32
								70	9									
*02	3024	X	2583	-0-		-441	-0-	74	1	2432	2	Y	70	71	1			31
								77	9									
*03	3348	X	2152	-0-		-1196	-0-	67	1	2018	2	Y	61	81	1			11
								67	9									
*04	3240	X	2331	-0-		-909	-0-	70	1	2180	2	Y	74	50	1			35
								81	9									
*05	3131	X	2356	-0-		-775	-0-	70	1	2206	2	Y	73	69	1			39
								80	9									
06	3030	X	2155	-0-		-875	-0-	58	1	2031	2	Y	60	59	1			40
								66	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	54	1	1746	2	Y	38	44	1			9
								42	9									
*12	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	60	1	1911	2	Y	70	55	1			24
								77	9									
*01	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	61	1	2031	2	Y	59	54	1			29
								65	9									
*02	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-	51	1	1690	2	Y	93	85	1			37
								102	9									
*03	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	58	1	1758	2	Y	101	121	1			17
								111	9									
*04	2100	N	1876	-0-		-224	-0-	55	1	1701	2	Y	109	74	1			52
								120	9									
*05	2046	N	1936	-0-		-110	-0-	56	1	1758	2	Y	111	104	1			59
								122	9									
06	1890	N	1624	-0-		-266	-0-	43	1	1489	2	Y	84	85	1			58
								92	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1050	N	1009	-0-		-41	-0-	30	1	975	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
*12	992	N	939	-0-		-53	-0-	29	1	903	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
*01	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	37	1	1233	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
*02	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	31	1	1009	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
*03	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	32	1	975	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
*04	1230	N	1014	-0-		-216	-0-	31	1	975	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
*05	1147	N	1009	-0-		-138	-0-	31	1	969	2	Y	8	7	1			4
								9	9									
06	990	N	860	-0-		-130	-0-	24	1	829	2	Y	6	6	1			4
								7	9									

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6144	X	6144	-0-		-0-	-0-	235	1	5873	2	Y	33	47	1			16
								36	9									
02	6102	X	6102	-0-		-0-	-0-	280	1	5808	2	Y	13					29
								14	9									
03	7037	X	6708	-0-		-329	-0-	283	1	6394	2	Y	28	25	1			32
								31	9									
04	6810	X	6513	-0-		-297	-0-	248	1	6248	2	Y	15	21	1			26
								17	9									
05	7037	X	5777	-0-		-1260	-0-	241	1	5525	2	Y	10	20	1			16
								11	9									
06	6540	X	6398	-0-		-142	-0-	202	1	6184	2	Y	11					27
								12	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	998	N	998	-0-		-0-	-0-	30	1	965	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*12	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	33	1	1033	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
*01	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	31	1	1034	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
*02	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	30	1	996	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
*03	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	36	1	1092	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
*04	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	37	1	1140	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
*05	1147	N	1144	-0-		-3	-0-	35	1	1105	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
06	1110	N	1046	-0-		-64	-0-	29	1	1014	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	1147	N	774	-0-	-373	-0-	60	1	714	2	Y	-0-					62
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	99	1	1786	2	Y	-0-					62
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	59	1	704	2	Y	-0-					62
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	892	2	Y	-0-					62
05	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	118	1	1685	2	Y	27					89
							30	9									
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	122	1	792	2	Y	-0-					89

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

01	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	219	1	2580	2	Y	-0-					100
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	153	1	2746	2	Y	-0-					100
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	220	1	2637	2	Y	4					104
							4	9									
04	2700	X	2159	-0-	-541	-0-	186	1	1973	2	Y	-0-					104
05	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	161	1	2293	2	Y	-0-					104
06	3120	X	1107	-0-	-2013	-0-	148	1	959	2	Y	-0-					104

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	12					32
							13	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					32
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	8			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	20					36
							22	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					36
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					36
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	554	1	969	3	Y	27	9	8			67
							30	9									
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	746	1	916	3	Y	7	64	1			10
							8	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	Y	3					21
							3	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					21
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	8			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	39	1	616	3	Y	22					44
							24	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					44
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					44
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	23	7	8			55
							25	9									
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	13					68
							14	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	800	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
*12	620	N	618	-0-	-2	-0-	19	1	590	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	637	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*02	784	N	432	-0-	-352	-0-	13	1	413	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*03	620	N	532	-0-	-88	-0-	17	1	509	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*04	630	N	570	-0-	-60	-0-	18	1	544	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	612	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	535	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1632	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	63	1	1980	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	54	1	1775	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*03	2046	X	1599	-0-	-447	-0-	51	1	1544	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	79	1	2454	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*05	2418	X	1303	-0-	-1115	-0-	40	1	1260	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2457	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4170	X	3004	-0-	-1166	-0-	89	1	2869	2	Y	42	47	1			10
							46	9									
*12	4092	X	3024	-0-	-1068	-0-	90	1	2858	2	Y	69	55	1			24
							76	9									
*01	4030	X	2986	-0-	-1044	-0-	85	1	2839	2	Y	56	52	1			28
							62	9									
*02	3080	X	2690	-0-	-390	-0-	78	1	2561	2	Y	46	51	1			23
							51	9									
*03	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	95	1	2863	2	Y	53	67	1			9
							58	9									
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	96	1	2979	2	Y	64	43	1			30
							70	9									
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	101	1	3153	2	Y	66	61	1			35
							73	9									
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	98	1	3407	2	Y	71	63	1			43
							78	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	54	1	1727	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	58	1	1828	2	Y	36	29	1			13
							40	9									
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	58	1	1943	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
*02	1680	N	1295	-0-	-385	-0-	38	1	1237	2	Y	18	23	1			10
							20	9									
*03	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	44	1	1340	2	Y	21	27	1			4
							23	9									
*04	1980	N	1329	-0-	-651	-0-	41	1	1264	2	Y	22	15	1			11
							24	9									
*05	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	42	1	1321	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	41	1	1434	2	Y	30	25	1			17
							33	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		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 #: 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
*11	11340	X	10566	-0-	-774	-0-	313	1	10084	2	Y	154	199	1			42
							169	9									
*12	11718	X	10420	-0-	-1298	-0-	311	1	9841	2	Y	244	198	1			88
							268	9									
*01	11346	X	11049	-0-	-297	-0-	314	1	10505	2	Y	209	194	1			103
							230	9									
*02	9884	X	9079	-0-	-805	-0-	262	1	8639	2	Y	162	184	1			81
							178	9									
*03	10943	X	9720	-0-	-1223	-0-	306	1	9216	2	Y	180	229	1			32
							198	9									
*04	10710	X	9864	-0-	-846	-0-	300	1	9340	2	Y	204	139	1			97
							224	9									
*05	11067	X	9658	-0-	-1409	-0-	292	1	9148	2	Y	198	188	1			107
							218	9									
06	10710	X	9264	-0-	-1446	-0-	251	1	8730	2	Y	257	217	1			147
							283	9									

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
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	106	1	3417	2	Y	64	80	1			17
							70	9									
*12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	105	1	3304	2	Y	101	82	1			36
							111	9									
*01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	100	1	3338	2	Y	82	77	1			41
							90	9									
*02	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	83	1	2726	2	Y	63	72	1			32
							69	9									
*03	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	92	1	2778	2	Y	67	87	1			12
							74	9									
*04	3600	X	2774	-0-	-826	-0-	84	1	2612	2	Y	71	49	1			34
							78	9									
*05	3534	X	2872	-0-	-662	-0-	86	1	2706	2	Y	73	68	1			39
							80	9									
06	3420	X	2746	-0-	-674	-0-	74	1	2585	2	Y	79	70	1			48
							87	9									

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
01	3100	N	6211	-0-	3111	3111	757	1	5454	3	Y	-0-					6
02	2800	N	548	-0-	-2252	859	69	1	479	3	Y	-0-					6
03	1404	N	545	-0-	-859	-0-	68	1	477	3	Y	-0-					6
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	644	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	91	1	644	3	Y	17	25	1			2
							19	9									
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					2

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	171	1	2709	3	Y	-0-					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					41
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					41
*05	DELQ PR		3215	-0-	3215	3215	446	1	2769	3	Y	-0-	1	8			26
*06	6339	X	3124	-0-	-3215	-0-	477	1	2646	3	Y	1					27
							1	9									

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	188	1	2988	3	Y	9					68
							10	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					68
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					68
*05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	732	1	4148	3	Y	24	6	8			136
							26	9									
*06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	721	1	3629	3	Y	18					154
							20	9									

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	108	1	1714	3	Y	4					29
							4	9									
02	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	110	1	1174	3	Y	32	24	1			37
							35	9									
03	1953	X	1353	-0-	-600	-0-	140	1	1205	3	Y	7					44
							8	9									
04	1890	X	1647	-0-	-243	-0-	206	1	1439	3	Y	2					46
							2	9									
*05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	408	1	1787	3	Y	9	2	8			53
							10	9									
06	1770	X	1502	-0-	-268	-0-	404	1	1091	3	Y	6					59
							7	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	285	1	4524	3	N	21					74
							23	9									
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	371	1	3983	3	N	6					80
							7	9									
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	426	1	3679	3	N	4					84
							4	9									
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	539	1	3764	3	N	3					87
							3	9									
*05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	170	1	4411	3	N	-0-					87
*06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	174	1	3992	3	N	2					89
							2	9									

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
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	3	N	22					169
							24	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					169
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					169
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	N	3	1	8			35
							3	9									
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	N	-0-					35

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
01	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	99	1	1571	3	Y	119	1	1			147
							131	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					147
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					147
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	60	1	1556	3	Y	77	172	1	27	8	48
							85	9									
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	53	1	1207	3	Y	34					82
							37	9									

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
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	216	1	3426	3	Y	36					101
							40	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					101
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					101
*05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	1088	1	3177	3	Y	23	9	8			68
							25	9									
06	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	1148	1	2352	3	Y	5	63	1			10
							6	9									

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	109	1	1723	3	Y	36					62
							40	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					62
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					62
05	1860	X	1160	-0-	-700	-0-	1125	1	10	3	Y	23	8	8			59
							25	9									
06	1800	X	1108	-0-	-692	-0-	1101	1	7	9	Y	6	56	1			9

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	X	469	-0-	-0-	-0-	27 20	1 9	422	3	Y	18					48
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					48
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					48
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25 43	1 9	648	3	Y	39	11	8			87
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22 22	1 9	507	3	Y	20					107

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			32
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					32
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					32
*05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	96 150	1 9	2114	3	Y	136	82	1	38	8	54
*06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	127 85	1 9	2201	3	Y	77					131

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1910	-0-	1910	3306	113	1	1797	3	Y	-0-					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					28
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-	1	8			21
06	1860	X	843	-0-	-1017	-0-	35	1	808	3	Y	-0-					21

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	209	1	6725	2	Y	55	70	1			15
							61	9									
*12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	197	1	6215	2	Y	82	67	1			30
							90	9									
*01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	192	1	6424	2	Y	68	64	1			34
							75	9									
*02	6524	X	5384	-0-	-1140	-0-	157	1	5171	2	Y	51	59	1			26
							56	9									
*03	7223	X	3734	-0-	-3489	-0-	119	1	3574	2	Y	37	55	1			8
							41	9									
*04	6990	X	2793	-0-	-4197	-0-	86	1	2673	2	Y	31	23	1			16
							34	9									
*05	6696	X	1423	-0-	-5273	-0-	43	1	1363	2	Y	15	20	1			11
							17	9									
*06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	180	1	6265	2	Y	41	31	1			21
							45	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	49	1	1547	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	77	1	2586	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	66	1	2173	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	78	1	2341	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	77	1	2409	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	75	1	2359	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2580	X	2350	-0-	-230	-0-	66	1	2281	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	Y	-0-					-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	29	1	974	2	Y	-0-					-0-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	23	1	768	2	Y	-0-					-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	25	1	745	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	491	-0-	-469	-0-	15	1	476	2	Y	-0-					-0-
*05	868	N	329	-0-	-539	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	310	-0-	-440	-0-	9	1	301	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	X	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	420	1	6667	3	N	-0-					95
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					95
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					95
*05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	925	1	7110	3	N	-0-					95
*06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	892	1	4750	3	N	-0-					95

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	231	1	3664	3	N	33					63
							36	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					63
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					63
05	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	157	1	4082	3	N	52	18	8			192
							57	9									
*06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	165	1	3779	3	N	22	181	1			33
							24	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	3	N	41					181
							45	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					181
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					181
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	89	1	2309	3	N	39	14	8			87
							43	9									
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	3	N	2					89
							2	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	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
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	N	-0-					108
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	N	-0-					108
03	992	N	447	-0-	-545	-0-	46	1	401	3	N	-0-					108
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	43	1	303	3	N	-0-					108
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	N	-0-					108
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					108

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	713	3	Y	3					23
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					23
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					23
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	273	3	Y	1	1	8			33
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	13	3	Y	1					34

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	150 29	1 9	3760	2	Y	26	32	1			11
02	3500	X	1327	-0-	-2173	-0-	61 6	1 9	1260	2	Y	5					16
03	3410	X	1547	-0-	-1863	-0-	65 10	1 9	1472	2	Y	9	11	1			14
04	3750	X	938	-0-	-2812	-0-	36 4	1 9	898	2	Y	4	8	1			10
05	3875	X	2309	-0-	-1566	-0-	96 7	1 9	2206	2	Y	6	9	1			7
*06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	183 4	1 9	5588	2	Y	4					11

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	951	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	992	2	Y	1					1
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	105	1	1718	2	Y	-0-					1
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	110	1	1695	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	98	1	1928	2	Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	282	1	2032	3	Y	1					57
							1	9									
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	335	1	2325	3	Y	1	2	1			56
							1	9									
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	360	1	2513	3	Y	-0-					56
04	3000	N	3379	-0-	379	379	405	1	2973	3	Y	1					57
							1	9									
*05	3100	N	3396	-0-	296	675	419	1	2973	3	Y	4					61
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	675					Y	NO RPT					61

WAGNER OIL COMPANY 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	46	1	738	3	N	5					110
							6	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					110
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					110
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	86	1	2223	3	N	-0-					110
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	94	1	2160	3	N	-0-					110

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	109 10	1 9	1722	3	Y	9	96	1			38
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					38
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					38
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1	4	8			65
06	1770	X	808	-0-	-962	-0-	339 6	1 9	463	3	Y	5					70

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
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	202 28	1 9	3202	3	Y	25					114
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					114
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					114
*05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	576 26	1 9	3022	3	Y	24	9	8			84
06	3330	X	3092	-0-	-238	-0-	715 10	1 9	2367	3	Y	9					93

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	65	3	Y	2	2	1			5
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	34 15	1 9	540	3	N	14					74
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					74
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					74
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	52 51	1 9	397	3	N	46	49	1	16	8	135
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	N	-0-					135

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20	-0-	20	21	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					132
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					132
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					132
*05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	N	-0-					67
*06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					67

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					76
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					76
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	104	1	1658	3	Y	6					33
							7	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					33
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					33
05	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	62	1	1614	3	Y	13	5	8			107
							14	9									
06	1710	X	1550	-0-	-160	-0-	65	1	1482	3	Y	3					110
							3	9									

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1243	3	Y	4					26
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					26
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					26
05	1488	X	1219	-0-	-269	-0-	45 10	1 9	1164	3	Y	9	2	8			51
06	1290	X	1108	-0-	-182	-0-	46 8	1 9	1054	3	Y	7					58

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		458	-0-	458	4547	27	1	431	3	Y	-0-					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4547					Y	NO RPT					4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4547					Y	NO RPT					4
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	4097					Y	NO RPT					4
*05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	4097					Y	-0-	1	1			-0-
*06	4097	X	-0-	-0-	-4097	-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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8277	X	4455	-0-	-3822	-0-	164	1	4116	2	Y	159	267	1			88
							175	9									
02	6552	X	3236	-0-	-3316	-0-	145	1	3019	2	Y	65					153
							72	9									
03	7130	X	3820	-0-	-3310	-0-	155	1	3515	2	Y	136	126	1			163
							150	9									
04	6900	X	6147	-0-	-753	-0-	229	1	5778	2	Y	127	131	1			159
							140	9									
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	215	1	4942	2	Y	78	132	1			105
							86	9									
*06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	169	1	5176	2	Y	93					198
							102	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	107	1	2668	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
02	3052	X	2164	-0-	-888	-0-	100	1	2062	2	Y	2					6
							2	9									
03	3379	X	2822	-0-	-557	-0-	119	1	2695	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	3270	X	2488	-0-	-782	-0-	94	1	2390	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
05	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	100	1	2285	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
06	2730	X	2412	-0-	-318	-0-	77	1	2334	2	Y	1					5
							1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			3
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	2					5
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1	8	2
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	2					4
							2	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					1
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					1

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
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	1160	3	Y	2	1	1			1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	8	3	Y	4	4	1	3	8	6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	120 24	1 9	1907	3	Y	22	2	1			43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					43
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					43
05	2108	X	1933	-0-	-175	-0-	72 3	1 9	1858	3	Y	3	1	8			78
06	1980	X	1757	-0-	-223	-0-	73 9	1 9	1675	3	Y	8					86

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
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	535	3	Y	20					33
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					33
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					33
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	500	3	Y	3	1	8			67
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	394	3	Y	8					75

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	237	1	3760	3	Y	12	38	1			25
							13	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					25
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					25
*05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1586	1	2780	3	Y	120	54	1	39	8	81
							132	9									
*06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1631	1	2420	3	Y	16					97
							18	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					30
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					30

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	252	1	1103	2	Y	3					11
							3	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	173	1	748	2	Y	3					14
							3	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	217	1	865	2	Y	3					17
							3	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	199	1	834	2	Y	3					20
							3	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	211	1	834	2	Y	3					23
							3	9									
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	234	1	955	2	Y	-0-					23

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	14	-0-	14	27	3	1	11	2	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	23	-0-	23	48	4	1	19	2	Y	-0-					109
02	71	N	23	-0-	-48	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					109
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					109
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					109
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					109
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					109

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	272	1	3498	2	Y	8	29	1			12
							9	9									
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	361	1	6383	2	Y	13					25
							14	9									
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	323	1	5282	2	Y	8					33
							9	9									
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	277	1	4262	2	Y	3	29	1			7
							3	9									
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	410	1	7973	2	Y	6					13
							7	9									
*06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	380	1	7458	2	Y	-0-					13

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		45	3	Y	1	1	1	1	8	1
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		27	3	Y	1	2	1			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	161	1	2558	3	Y	16	43	1			29
							18	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					29
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					29
*05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	876	1	4273	3	Y	160	71	1	52	8	107
							176	9									
*06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	768	1	3523	3	Y	21					128
							23	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B2 EXT		61	-0-	61	61	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		35	-0-	35	96	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	10	28	1			19
							11	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					19
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					19
*05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	121	1	2182	3	Y	77	37	1	28	8	56
							85	9									
*06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	138	1	2566	3	Y	12					68
							13	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	36 94	1 9	564	3	Y	85	1	1			229
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					229
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					229
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					64
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					64

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
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	2567	3	Y	3	24	1			16
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					16
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					16
05	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	254 43	1 9	2382	3	Y	39	18	1	13	8	28
06	2640	X	957	-0-	-1683	-0-	101 2	1 9	854	3	Y	2					30

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			5
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1566	3	Y	66	28	1			78
							73	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					78
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					78
05	1736	X	613	-0-	-1123	-0-	26	1	568	3	Y	17	37	1	17	8	24
							19	9									
*06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	104	1	1799	3	Y	31					55
							34	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5594	-0-	-482	-0-	399	1	5133	2	Y	56	161	1			66
							62	9									
02	5012	X	4827	-0-	-185	-0-	255	1	4518	2	Y	49					115
							54	9									
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	316	1	5181	2	Y	41					156
							45	9									
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	333	1	5140	2	Y	22	142	1			36
							24	9									
05	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	262	1	5107	2	Y	18					54
							20	9									
06	5400	X	4992	-0-	-408	-0-	242	1	4750	2	Y	-0-					54

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1582	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
02	2604	X	1214	-0-	-1390	-0-	55	1	1148	2	Y	10					19
							11	9									
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	89	1	2017	2	Y	31	22	1			28
							34	9									
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	88	1	2214	2	Y	20	22	1			26
							22	9									
05	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	60	1	1376	2	Y	10	20	1			16
							11	9									
*06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	73	1	2231	2	Y	15					31
							17	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	3150	3	Y	3	30	1			84
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					84
05	3844	X	2586	-0-	-1258	-0-	715 3	1 9	1868	3	Y	3	9	1	4	8	6
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	796 2	1 9	2929	3	Y	2					8

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			38
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					38
*05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	617 95	1 9	1839	3	Y	86	53	1	25	8	35
*06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	783 56	1 9	3388	3	Y	51					86

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	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

01	62 N	61	-0-	-1	-0-	59	1	2	9	N	2					202
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	9	N	2					204
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	59	1	2	9	N	2					206
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	1	2	9	N	2					208
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	57	1	2	9	N	2					210
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	55	1	2	9	N	2					212

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	1	2	9	N	2					205
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59	1	2	9	N	2					207
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	57	1	2	9	N	2					209
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	55	1	2	9	N	2					211
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	56	1	2	9	N	2					213
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	57	1	2	9	N	2					215

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	744 N	61	-0-	-683	-0-	60	2	1	9	N	1					43
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					44
03	899 N	542	-0-	-357	-0-	541	2	1	9	N	1					45
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					46
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1					47
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1					48

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	59	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	50	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	50	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	Y	-0-					-0-

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

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

01	961	N	903	-0-	-58	-0-	57	1	846	3	N	-0-					97
02	952	N	652	-0-	-300	-0-	43	1	606	3	N	3					100
							3	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	51	1	714	3	N	1	1	8			100
							1	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	909	3	N	1	1	8			100
							1	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	71	1	1026	3	N	-0-					100
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	N	-0-					100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	53	1	791	3	N	-0-					59
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	798	3	N	2					61
							2	9									
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	67	1	908	3	N	-0-					61
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	46	1	695	3	N	-0-					61
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	66	1	949	3	N	-0-					61
06	930	N	670	-0-	-260	-0-	45	1	625	3	N	-0-					61

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	1					15
							1	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	2					17
							2	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-					17
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	1					18
							1	9									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-	16	1			2
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	1					3
							1	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	651	N	617	-0-	-34	-0-	58	1	556	3	Y	3					30
							3	9									
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	54	1	498	3	Y	2					32
							2	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	550	3	Y	2					34
							2	9									
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	55	1	513	3	Y	2					36
							2	9									
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	51	1	454	3	Y	1	31	1			6
							1	9									
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	51	1	478	3	Y	-0-					6

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1087	3	N	5					118
							6	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	65	1	943	3	N	4					122
							4	9									
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	74	1	993	3	N	3					125
							3	9									
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	63	1	941	3	N	1					126
							1	9									
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	69	1	997	3	N	-0-					126
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	72	1	991	3	N	-0-					126

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	3	N	-0-					54
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	58	1	824	3	N	-0-					54
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	66	1	892	3	N	-0-					54
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	52	1	778	3	N	-0-					54
05	992	N	728	-0-	-264	-0-	47	1	681	3	N	-0-					54
06	930	N	777	-0-	-153	-0-	52	1	725	3	N	-0-					54

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	31	1	287	3	Y	1					9
							1	9									
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	34	1	318	3	Y	2					11
							2	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	58	1	542	3	Y	2					13
							2	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	55	1	512	3	Y	2					15
							2	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	531	3	Y	1	13	1			3
							1	9									
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	575	3	Y	1					4
							1	9									

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	274	1	2629	3	Y	15					72
							17	9									
02	2464	X	2401	-0-	-63	-0-	235	1	2156	3	Y	9					81
							10	9									
03	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	250	1	2332	3	Y	7					88
							8	9									
04	2700	N	2555	-0-	-145	-0-	246	1	2299	3	Y	9					97
							10	9									
05	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	265	1	2389	3	Y	5	85	1			17
							6	9									
06	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	240	1	2244	3	Y	4					21
							4	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2447	-0-	-994	-0-	260	1	2169	2	N	16					38
							18	9									
02	3108	X	1143	-0-	-1965	-0-	212	1	929	2	N	2					40
							2	9									
03	3441	X	2724	-0-	-717	-0-	289	1	2410	2	N	23					63
							25	9									
04	2910	X	2606	-0-	-304	-0-	301	1	2282	2	N	21					84
							23	9									
05	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	299	1	2486	2	N	5	2	8			87
							6	9									
06	2640	X	2572	-0-	-68	-0-	276	1	2294	2	N	2					89
							2	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	259	1	2160	2	N	-0-					148
02	2380	N	565	-0-	-1815	-0-	105	1	460	2	N	-0-					148
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	303	1	2531	2	N	-0-					148
04	2340	N	1738	-0-	-602	-0-	203	1	1535	2	N	-0-					148
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	293	1	2435	2	N	-0-					148
*06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	294	1	2443	2	N	-0-					148

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
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	181	1	1504	2	N	-0-					57
02	1960	N	990	-0-	-970	-0-	183	1	807	2	N	-0-					57
03	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	183	1	1531	2	N	-0-					57
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	196	1	1485	2	N	-0-					57
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	183	1	1513	2	N	-0-					57
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	180	1	1491	2	N	-0-					57

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	1	9	9	N	8					136
02	1484	N	332	-0-	-1152	-0-	332	2			N	-0-					136
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	1			N	-0-					136
04	1740	N	958	-0-	-782	-0-	958	1			N	-0-					136
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	958	1	10	9	N	9					145
06	2460	N	398	-0-	-2062	-0-	391	2	7	9	N	6					151

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	690	N	282	-0-	-408	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	837	N	365	-0-	-472	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	630	N	408	-0-	-222	-0-	408	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

01	2728	X	1946	-0-	-782	-0-	283	1	1638	2	Y	23					42
							25	9									
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	316	1	2137	2	Y	33					75
							36	9									
03	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	346	1	1766	2	Y	21	79	1			17
							23	9									
04	2130	X	602	-0-	-1528	-0-	248	1	351	2	Y	3					20
							3	9									
05	2759	X	870	-0-	-1889	-0-	109	1	754	2	Y	6					26
							7	9									
*06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	281	1	2423	2	Y	35					61
							39	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	231	1	1339	2	N	-0-					137
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	198	1	1342	2	N	15					152
							17	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	163	1	824	2	N	3					155
							3	9									
04	1530	N	25	-0-	-1505	-0-	11	1	14	2	N	-0-					155
05	1736	N	423	-0-	-1313	-0-	53	1	370	2	N	-0-					155
*06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	280	1	2419	2	N	10					165
							11	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	205	1	1191	2	Y	33					45
							36	9									
02	1456	N	1258	-0-	-198	-0-	158	1	1072	2	Y	25					70
							28	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	232	1	1185	2	Y	24	77	1			17
							26	9									
04	1380	N	539	-0-	-841	-0-	222	1	314	2	Y	3					20
							3	9									
05	1395	N	650	-0-	-745	-0-	81	1	560	2	Y	8					28
							9	9									
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	191	1	1647	2	Y	37					65
							41	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	211	1	1224	2	Y	11					14
							12	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	168	1	1137	2	Y	7					21
							8	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	189	1	966	2	Y	5	21	1			5
							6	9									
04	1410	N	432	-0-	-978	-0-	179	1	253	2	Y	-0-					5
05	1457	N	457	-0-	-1000	-0-	57	1	398	2	Y	2					7
							2	9									
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	148	1	1280	2	Y	7					14
							8	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	118	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1333	-0-	-95	-0-	97	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	109	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	99	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	98	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	113	1	1315	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	179	1	2227	2	N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	167	1	2134	2	N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	161	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	167	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	167	1	2016	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	169	1	1964	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	126	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	110	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	107	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	115	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	115	1	1387	2	N	-0-					-0-
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	117	1	1359	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	101	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	84	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1098	-0-	-452	-0-	84	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	84	1	974	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1010	-0-	-447	-0-	75	1	935	2	N	-0-			-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	99	1	1269	2	N	-0-			-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	2	N	-0-			-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	115	1	1418	2	N	-0-			-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1388	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	104	1	1202	2	N	-0-			-0-

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
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	98	1	1223	2	N	-0-			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	86	1	1098	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	76	1	1014	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	83	1	1018	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	959	-0-	-343	-0-	73	1	886	2	N	-0-			-0-
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	2	N	-0-			-0-

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
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	16	1	197	2	N	-0-			-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	N	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	N	-0-			-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	21	1	241	2	N	-0-			-0-

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
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	N	-0-			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	82	1	1050	2	N	-0-			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	N	-0-			-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	85	1	1025	2	N	-0-			-0-
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	1038	2	N	-0-			-0-

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
01	961	N	748	-0-	-213	-0-	56	1	692	2	N	-0-			-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	56	1	713	2	N	-0-			-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	57	1	765	2	N	-0-			-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	N	-0-			-0-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	59	1	717	2	N	-0-			-0-
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	58	1	668	2	N	-0-			-0-

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
01	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	127	1	1576	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1416	-0-	-124	-0-	103	1	1313	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	98	1	1304	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	997	-0-	-653	-0-	75	1	922	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	84	1	1019	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	96	1	1116	2	N	-0-			-0-

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
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
04	360	N	57	-0-	-303	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-			-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-			-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

01	930	N	896	-0-	-34	-0-	67	1	829	2	N	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-			-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	63	1	843	2	N	-0-			-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	70	1	864	2	N	-0-			-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	927	2	N	-0-			-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	74	1	854	2	N	-0-			-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

01	527	N	465	-0-	-62	-0-	35	1	430	2	N	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	-0-			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	-0-			-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	524	2	N	-0-			-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	105	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	75	1	998	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	835	-0-	-275	-0-	63	1	772	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	74	1	889	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	721	-0-	-329	-0-	57	1	664	2	N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF. 12094 - 12246

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-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12089 - 12156

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-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12448 - 12617

01	682	N	636	-0-	-46	-0-	403	1	231	2	N	2					17
							2	9									
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	313	1	229	2	N	-0-					17
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	425	1	310	2	N	18					35
							20	9									
04	630	N	280	-0-	-350	-0-	190	1	66	2	N	22					57
							24	9									
05	589	N	295	-0-	-294	-0-	193	1	102	2	N	-0-					57
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	478	1	337	2	N	33					90
							36	9									

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

01	3627 X	140	-0-	-3487	-0-	136	2	4	9	N	4					33
02	3276 X	27	-0-	-3249	-0-	27	2			N	-0-					33
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					33
04	2880 X	22	-0-	-2858	-0-	22	2			N	-0-					33
05	651 X	12	-0-	-639	-0-	12	2			N	-0-					33
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	84					117

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	620 N	311	-0-	-309	-0-	297	2	14	9	N	13					103
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1544	2	79	9	N	72					175
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					175
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1068	2	57	9	N	52					227
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	N	26	186	1			67
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	34					101

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2019 - P/A 01/06/19

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

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
01	3255	X	839	-0-	-2416	-0-	176	1	657	2	N	5					124
							6	9									
02	2940	X	1110	-0-	-1830	-0-	244	1	858	2	N	7					131
							8	9									
03	3255	X	803	-0-	-2452	-0-	221	1	573	2	N	8					139
							9	9									
04	2820	X	320	-0-	-2500	-0-	102	1	215	2	N	3					142
							3	9									
05	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	587	1	2200	2	N	71					213
							78	9									
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	551	1	2361	2	N	21	181	1			53
							23	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

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
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	620	1	3941	2	N	45					160
							50	9									
02	3668	X	2487	-0-	-1181	-0-	560	1	1903	2	N	22					182
							24	9									
03	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	520	1	3347	2	N	44	190	1			36
							48	9									
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	580	1	3347	2	N	29					65
							32	9									
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	620	1	3568	2	N	27					92
							30	9									
06	3930	X	3493	-0-	-437	-0-	600	1	2874	2	N	17					109
							19	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STEWART WELL #: A 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

	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
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	2	N	-0-					203
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	11					214
							12	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	11					225
							12	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-					225
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	32	1	366	2	N	-0-					225
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-					225

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

	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
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	214	1	1660	3	N	-0-					52
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	190	1	1576	3	N	-0-					52
03	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	213	1	1652	3	N	-0-					52
04	1800	N	222	-0-	-1578	-0-	31	1	191	3	N	-0-					52
05	1953	N	81	-0-	-1872	-0-	13	1	68	3	N	-0-					52
06	1800	N	63	-0-	-1737	-0-	11	1	52	3	N	-0-					52

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
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-

SANTELLANA (6500) //CONT.// 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	2	Y	-0-							131
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	Y	-0-							131
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-							131
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	90	1	1198	2	Y	-0-							131
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	93	1	1098	2	Y	-0-							131
06	1020	N	787	-0-	-233	-0-	90	1	697	2	Y	-0-							131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

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-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

01	3100	N	3564	-0-	464	464	329	1	3188	3	Y	43	34	1					81
							47	9											
02	2555	N	2091	-0-	-464	-0-	192	1	1879	3	Y	18	35	1					64
							20	9											
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	158	1	1609	3	Y	14							78
							15	9											
04	780	X	612	-0-	-168	-0-	56	1	539	3	Y	15							93
							17	9											
05	806	X	127	-0-	-679	-0-	10	1	102	3	Y	14	34	1					73
							15	9											
06	780	X	286	-0-	-494	-0-	31	1	254	3	Y	1							74
							1	9											

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.		-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-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	44	1	345	3	Y	1					1
							1	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	264	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	47	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	78	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	29	1	179	3	Y	2					2
							2	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	648	1	5036	3	Y	16					128
							18	9									
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	571	1	4744	3	Y	16	128	1			16
							18	9									
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	627	1	4852	3	Y	-0-					16
04	5520	X	5000	-0-	-520	-0-	681	1	4296	3	Y	21					37
							23	9									
05	5890	X	5309	-0-	-581	-0-	778	1	4530	3	Y	1					38
							1	9									
06	5700	X	4651	-0-	-1049	-0-	668	1	3983	3	Y	-0-					38

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
01	992	N	503	-0-	-489	-0-	47	1	454	3	Y	2	5	1			11
							2	9									
02	868	N	517	-0-	-351	-0-	48	1	467	3	Y	2	5	1			8
							2	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	95	1	967	3	Y	4					12
							4	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	Y	2					14
							2	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	63	1	604	3	Y	2	5	1			11
							2	9									
06	1020	N	471	-0-	-549	-0-	52	1	418	3	Y	1					12
							1	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	633	-0-	-266	-0-	72	1	560	3	Y	1					21
							1	9									
02	728	N	559	-0-	-169	-0-	60	1	497	3	Y	2	20	1			3
							2	9									
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	76	1	589	3	Y	-0-					3
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	85	1	537	3	Y	2					5
							2	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	89	1	514	3	Y	1					6
							1	9									
06	630	N	481	-0-	-149	-0-	69	1	412	3	Y	-0-					6

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	3	Y	-0-					-0-
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600						Y	NO RPT					32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600						Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

01	14B DENY	1995	-0-	1995	52933	1995	3				Y	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933						Y	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933						Y	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933						Y	-0-					43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52933						Y	NO RPT					43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52933						Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2241	3	Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	3	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	54	1	791	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	126	-0-	-684	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	5580	X	5579	-0-	-1	B	-0-	378	1	5159	3	Y	38	41	1			46
								42	9									
02	5040	X	4905	-0-	-135	B	-0-	341	1	4532	3	Y	29	30	1			45
								32	9									
03	5580	X	5037	-0-	-543	B	-0-	268	1	4736	3	Y	30	31	1			44
								33	9									
04	5657	X	5657	-0-	-0-	B	-0-	266	1	5344	3	Y	43	42	1			45
								47	9									
05	5580	X	4070	-0-	-1510	B	-0-	186	1	3839	3	Y	41	40	1			46
								45	9									
06	5400	X	5250	-0-	-150	B	-0-	270	1	4944	3	Y	33	32	1			47
								36	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

01	3937	X	2246	-0-	-1691	B	-0-	152	1	2073	3	Y	19	20	1			24
								21	9									
02	3556	X	3057	-0-	-499	B	-0-	213	1	2821	3	Y	21	17	1			28
								23	9									
03	3937	X	2297	-0-	-1640	B	-0-	121	1	2141	3	Y	32	24	1			36
								35	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2954	3	Y	42	36	1			42
								46	9									
05	3379	X	2290	-0-	-1089	B	-0-	105	1	2156	3	Y	26	31	1			37
								29	9									
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	B	-0-	172	1	3149	3	Y	31	27	1			41
								34	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

01	6355	X	5089	-0-	-1266	B	-857436	342	1	4664	3	Y	75	82	1			98
								83	9									
02	5740	X	4492	-0-	-1248	B	-857436	310	1	4121	3	Y	55	59	1			94
								61	9									
03	6355	X	5758	-0-	-597	B	-857436	304	1	5374	3	Y	73	66	1			101
								80	9									
04	0	X	7616	-0-	7616	B	-849820	356	1	7158	3	Y	93	89	1			105
								102	9									
05	5580	X	8115	-0-	2535	B	-847285	371	1	7650	3	Y	85	86	1			104
								94	9									
06	5580	X	6455	-0-	875	B	-846410	330	1	6040	3	Y	77	71	1			110
								85	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	-0-	-0-	-9393 B	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
02	7980	X	-0-	-0-	-7980 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	17902	X	17902	-0-	-0- B	-0-	953	1	16869	3	Y	73	29	1			44
							80	9									
04	T. A.		24983	-0-	24983 B	24983	1178	1	23728	3	Y	70	53	1			61
							77	9									
05	T. A.		40028	-0-	40028 B	65011	1850	1	38178	3	Y	-0-	61	1			-0-
06	T. A.		30052	-0-	30052 B	95063	1554	1	28498	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1498	-0-	-362 B	-0-	100	1	1365	3	Y	30	35	1			41
							33	9									
02	1624	N	1339	-0-	-285 B	-0-	93	1	1221	3	Y	23	25	1			39
							25	9									
03	1674	N	308	-0-	-1366 B	-0-	16	1	284	3	Y	7	18	1			28
							8	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	51	1	1021	3	Y	33	28	1			33
							36	9									
05	1488	N	1061	-0-	-427 B	-0-	47	1	979	3	Y	32	30	1			35
							35	9									
*06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	44	1	799	3	Y	33	27	1			41
							36	9									

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
01	7130	X	7163	-0-	33 B	-391821	488	1	6650	3	Y	23	34	1			38
							25	9									
02	6440	X	6711	-0-	271 B	-391550	468	1	6213	3	Y	27	26	1			39
							30	9									
03	7130	X	5078	-0-	-2052 B	-391550	269	1	4769	3	Y	36	31	1			44
							40	9									
04	0	X	5750	-0-	5750 B	-385800	269	1	5419	3	Y	56	47	1			53
							62	9									
05	7440	X	5291	-0-	-2149 B	-385800	242	1	4999	3	Y	45	45	1			53
							50	9									
06	7200	X	4919	-0-	-2281 B	-385800	253	1	4630	3	Y	33	34	1			52
							36	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	975	N	975	-0-	-0-		-0-	31	1	944	3	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-		-0-	28	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	775	-0-	-155		-0-	25	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-		-0-	29	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88		-0-	28	1	845	3	Y	-0-					-0-
*06	898	N	898	-0-	-0-		-0-	28	1	870	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	176 1 138 9		5397	3	Y	125	125	1			43
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	148 1 142 9		4461	3	Y	129	127	1			45
03	5022	X	4464	-0-	-558	-0-	138 1 135 9		4191	3	Y	123	133	1			35
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	186 1 169 9		6296	3	Y	154	140	1			49
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	166 1 143 9		5009	3	Y	130	136	1			43
06	4950	X	4713	-0-	-237	-0-	142 1 141 9		4430	3	Y	128	133	1			38

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59892	X	15992	-0-	-43900	-0-	1607	1	14211	3	N	116	145	1			25
							46	4	128	9							
02	54096	X	14857	-0-	-39239	-0-	1258	1	13438	3	Y	109	63	1			71
							41	4	120	9							
03	19778	X	12163	-0-	-7615	-0-	855	1	9953	3	Y	160	133	1			98
							1179	4	176	9							
04	16290	X	13098	-0-	-3192	-0-	1013	1	11718	3	Y	118	144	1			72
							237	4	130	9							
05	16833	X	13449	-0-	-3384	-0-	1262	1	12044	3	Y	104	127	1			49
							29	4	114	9							
06	15930	X	10371	-0-	-5559	-0-	1075	1	9101	3	Y	89	70	1			68
							97	4	98	9							

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
01	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	591	1	18107	3	Y	320	367	1			131
							352	9									
02	16828	X	16755	-0-	-73	-0-	529	1	15939	3	Y	261	286	1			106
							287	9									
03	18631	X	15547	-0-	-3084	-0-	486	1	14789	3	Y	247	275	1			78
							272	9									
04	18030	X	15617	-0-	-2413	-0-	438	1	14858	3	Y	292	271	1			99
							321	9									
05	18631	X	16304	-0-	-2327	-0-	514	1	15494	3	Y	269	277	1			91
							296	9									
06	18030	X	17535	-0-	-495	-0-	533	1	16680	3	Y	293	294	1			90
							322	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	260	1	7960	3	Y	227	272	1			98
							250	9									
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	244	1	7370	3	Y	191	211	1			78
							210	9									
03	8277	X	7419	-0-	-858	-0-	230	1	6985	3	Y	185	205	1			58
							204	9									
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	224	1	7568	3	Y	215	200	1			73
							237	9									
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	255	1	7670	3	Y	195	202	1			66
							215	9									
*06	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	239	1	7469	3	Y	201	205	1			62
							221	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	68	1	2312	3	Y	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	77	1	2312	3	Y	-0-					-0-
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	76	1	2371	3	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	656	1	8939	3	Y	77	91	1			103
							85	9									
02	7000	X	6419	-0-	-581	-0-	444	1	5900	3	Y	68	68	1			103
							75	9									
03	7750	X	6253	-0-	-1497	-0-	329	1	5826	3	Y	89	78	1			114
							98	9									
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	328	1	6601	3	Y	105	103	1			116
							116	9									
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	330	1	6810	3	Y	100	100	1			116
							110	9									
*06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	361	1	6618	3	Y	81	79	1			118
							89	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

01	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	461	1	6292	3	Y	18	17	1			20
							20	9									
02	6524	X	6518	-0-	-6	-0-	455	1	6046	3	Y	15	13	1			22
							17	9									
03	7223	X	6395	-0-	-828	-0-	341	1	6034	3	Y	18	16	1			24
							20	9									
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	333	1	6691	3	Y	25	22	1			27
							28	9									
05	7223	X	7177	-0-	-46	-0-	331	1	6823	3	Y	21	22	1			26
							23	9									
*06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	362	1	6638	3	Y	16	17	1			25
							18	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	262	1	3577	3	Y	41	28	1			31
							45	9									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	304	1	4035	3	Y	30	24	1			37
							33	9									
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	216	1	3832	3	Y	10	19	1			28
							11	9									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	147	1	2959	3	Y	-0-	28	1			-0-
05	4836	X	3249	-0-	-1587	-0-	150	1	3099	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	2758	-0-	-1922	-0-	143	1	2615	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	242	1	3298	3	Y	10	10	1			10
							11	9									
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	218	1	2887	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	234	1	4144	3	Y	12	10	1			12
							13	9									
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	224	1	4497	3	Y	19	16	1			15
							21	9									
05	3565	X	2770	-0-	-795	-0-	128	1	2630	3	Y	11	13	1			13
							12	9									
06	4260	X	3296	-0-	-964	-0-	170	1	3112	3	Y	13	11	1			15
							14	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	5642	X	4268	-0-	-1374	-0-	291	1	3963	3	Y	13	14	1			19
							14	9									
02	5012	X	3531	-0-	-1481	-0-	244	1	3241	3	Y	42	23	1			38
							46	9									
03	5549	X	4173	-0-	-1376	-0-	221	1	3921	3	Y	28	25	1			41
							31	9									
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	196	1	3939	3	Y	18	26	1			33
							20	9									
05	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	185	1	3811	3	Y	20	23	1			30
							22	9									
06	4020	X	3875	-0-	-145	-0-	200	1	3657	3	Y	16	17	1			29
							18	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	177	1	5440	3	Y	155	169	1			57
							171	9									
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	164	1	4954	3	Y	129	139	1			47
							142	9									
03	5735	X	5017	-0-	-718	-0-	156	1	4731	3	Y	118	132	1			33
							130	9									
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	187	1	6318	3	Y	160	144	1			49
							176	9									
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	181	1	5441	3	Y	126	135	1			40
							139	9									
*06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	175	1	5473	3	Y	108	117	1			31
							119	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13093	-0-	-2097	-0-	893	1	12183	3	Y	15	21	1			23
							17	9									
02	13524	X	11815	-0-	-1709	-0-	827	1	10973	3	Y	14	15	1			22
							15	9									
03	14694	X	11774	-0-	-2920	-0-	628	1	11126	3	Y	18	16	1			24
							20	9									
04	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	608	1	12236	3	Y	21	21	1			24
							23	9									
05	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	630	1	13000	3	Y	23	22	1			25
							25	9									
*06	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	662	1	12128	3	Y	16	17	1			24
							18	9									

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
01	5890	X	5327	-0-	-563	-0-	364	1	4963	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4730	-0-	-590	-0-	331	1	4399	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5324	-0-	-566	-0-	285	1	5039	3	Y	-0-					-0-
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	291	1	5857	3	Y	-0-					-0-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	250	1	5147	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	2860	-0-	-2270	-0-	148	1	2712	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157

01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	144	1	1965	3	N	3	1	1			2
							3	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	133	1	1763	3	N	3	2	1			3
							3	9									
03	930	N	447	-0-	-483	-0-	24	1	422	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	77	1	1541	3	N	-0-	3	1			-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	91	1	1875	3	N	-0-					-0-
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	3	N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

01	7161	X	5310	-0-	-1851	-0-	342	1	4660	3	Y	280	323	1			383
							308	9									
02	6356	X	5199	-0-	-1157	-0-	344	1	4571	3	Y	258	248	1			393
							284	9									
03	7037	X	5199	-0-	-1838	-0-	274	1	4845	3	Y	73	185	1			281
							80	9									
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	261	1	5248	3	Y	200	221	1			260
							220	9									
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	251	1	5181	3	Y	320	263	1			317
							352	9									
*06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	289	1	5298	3	Y	260	228	1			349
							286	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	76	1	667	3	Y	5	6	1			1
							2	4	6	9							
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	545	3	Y	7	5	1			4
							65	4	8	9							
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	Y	7	7	1			4
							15	4	8	9							
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	49	1	463	3	Y	4	6	1			2
							1	4	4	9							
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	71	1	593	3	Y	6	4	1			4
							6	4	7	9							

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	631	1	781	3	Y	820	882	1			368
							902	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	213	1	100	3	Y	931	865	1			434
							1024	9									
03	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	87	1	45	3	Y	814	866	1			382
							895	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	191	1	74	3	Y	868	717	1			533
							955	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	7	3	Y	802	897	1			438
							882	9									
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	150	1	842	9	Y	765	894	1			309

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

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-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

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-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

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-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

01	3193	X	863	-0-	-2330	-0-	386	1	477	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	1334	-0-	-1550	-0-	907	1	427	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	1453	-0-	-934	-0-	964	1	489	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	1343	-0-	-457	-0-	967	1	376	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1180	-0-	-649	-0-	1105	1	75	3	N	-0-					-0-
06	1440	X	1050	-0-	-390	-0-	1050	1			N	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	140 #	32	-0-	-108	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	155 #	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7073		4420	-0-	-2653	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
02	6680		4138	-0-	-2542	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
04	6106		3908	-0-	-2198	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
05	5675		3721	-0-	-1954	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
*06	5514		3612	-0-	-1902	-0-	3612	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2170	X	1841	-0-	-329	-0-	171	1	1652	3	Y	16	15	1			36
							18	9									
02	1960	X	1391	-0-	-569	-0-	128	1	1253	3	Y	9	16	1			29
							10	9									
03	2170	X	101	-0-	-2069	-0-	9	1	91	3	Y	1					30
							1	9									
04	1710	X	1362	-0-	-348	-0-	127	1	1228	3	Y	6					36
							7	9									
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	180	1	1749	3	Y	4	13	1			27
							4	9									
06	1710	X	551	-0-	-1159	-0-	61	1	489	3	Y	1					28
							1	9									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	32984	X	28385	-0-	-4599	-0-	139	1	28246	3	N	-0-					-0-
02	21112	X	9738	-0-	-11374	-0-	106	1	9632	3	N	-0-					-0-
03	26283	X	26283	-0-	-0-	-0-	133	1	26150	3	N	-0-					-0-
04	27883	X	27883	-0-	-0-	-0-	134	1	27749	3	N	-0-					-0-
05	28396	X	18713	-0-	-9683	-0-	131	1	18582	3	N	-0-					-0-
06	27480	X	-0-	-0-	-27480	-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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1342	3	8	9	N	7					166
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					166
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	995	3	14	9	N	13					179
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1284	3	20	9	N	18					197
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1429	3	29	9	N	26	191	1			32
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					32

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6998	-0-	-163	-0-	738	1	6213	2	Y	43					47
							47	9									
02	6608	X	6071	-0-	-537	-0-	632	1	5367	2	Y	65	85	1			27
							72	9									
03	7316	X	6046	-0-	-1270	-0-	694	1	5349	2	Y	3					30
							3	9									
04	7080	X	6285	-0-	-795	-0-	664	1	5575	2	Y	42	67	1			5
							46	9									
05	7006	X	6482	-0-	-524	-0-	669	1	5748	2	Y	59					64
							65	9									
*06	6780	X	6424	-0-	-356	-0-	657	1	5722	2	Y	41	99	1			6
							45	9									

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
01	961	N	518	-0-	-443	-0-	55	1	460	2	Y	3					156
							3	9									
02	952	N	845	-0-	-107	-0-	84	1	711	2	Y	45	82	1			119
							50	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	98	1	754	2	Y	63					182
							69	9									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	103	1	861	2	Y	25	101	1			106
							28	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	119	1	1023	2	Y	10					116
							11	9									
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1	945	2	Y	7	66	1			57
							8	9									

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	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

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-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

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-

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

01	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	67	1	990	3	N	-0-					-0-
02	924 N	771	-0-	-153	-0-	51	1	720	3	N	-0-					-0-
03	1147 N	870	-0-	-277	-0-	60	1	810	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	841	-0-	-179	-0-	53	1	788	3	N	-0-					-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	995	3	N	-0-					-0-
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	64	1	887	3	N	-0-					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	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

01	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-	2466	3	15	9	N	14					118
02	3472	X	2143	-0-	-1329	-0-	2133	3	10	9	N	9					127
03	3627	X	2466	-0-	-1161	-0-	2449	3	17	9	N	15					142
04	3450	X	1681	-0-	-1769	-0-	1667	3	14	9	N	13					155
05	3441	X	1884	-0-	-1557	-0-	1873	3	11	9	N	10					165
06	2400	X	1822	-0-	-578	-0-	1798	3	24	9	N	22					187

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

01	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	3			N	-0-					41
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	506	3			N	-0-					41
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					41
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					41
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					41
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					41

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

01	837	N	686	-0-	-151	-0-	64	1	622	2	N	-0-									-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	N	-0-									-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	73	1	922	2	N	-0-									-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	N	-0-									-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	N	-0-									-0-
06	900	N	553	-0-	-347	-0-	40	1	513	2	N	-0-									-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10456 - 10466

01	10795	X	2504	-0-	-8291	-0-	232	1	2265	2	Y	6									17
							7	9													
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	184	1	1987	2	Y	19									36
							21	9													
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	229	1	2888	2	Y	48	64	1							20
							53	9													
04	2610	X	2565	-0-	-45	-0-	194	1	2315	2	Y	51	26	1							45
							56	9													
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	220	1	2629	2	Y	35	51	1							29
							39	9													
06	3060	X	2700	-0-	-360	-0-	190	1	2412	2	Y	89	25	1							93
							98	9													

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10464 - 10472

01	20056	X	5314	-0-	-14742	-0-	492	1	4797	2	Y	23									47
							25	9													
02	5068	X	3816	-0-	-1252	-0-	322	1	3468	2	Y	24									71
							26	9													
03	5611	X	5543	-0-	-68	-0-	405	1	5109	2	Y	26	86	1	1	8					10
							29	9													
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	386	1	4599	2	Y	51	17	1							44
							56	9													
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	412	1	4928	2	Y	34	49	1							29
							37	9													
*06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	387	1	4909	2	Y	73	25	1							77
							80	9													

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
01	14862	X	4520	-0-	-10342	-0-	420	1	4100	2	Y	-0-					13
02	3528	X	2673	-0-	-855	-0-	227	1	2446	2	Y	-0-					13
03	3906	X	2136	-0-	-1770	-0-	157	1	1979	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	4380	X	3528	-0-	-852	-0-	273	1	3255	2	Y	-0-					-0-
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	363	1	4347	2	Y	18	3	1			15
							20	9									
06	4380	X	3418	-0-	-962	-0-	249	1	3163	2	Y	5	13	1			7
							6	9									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

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-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

01	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					4
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					4
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	443					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		610	-0-	610	1053	610	3			Y	-0-					4
03	2092	N	1039	-0-	-1053	-0-	1039	3			Y	-0-					4
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					4
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					4
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
06	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
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-

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

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	35	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	81	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	52	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	64	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	57	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	138	1	1062	3	Y	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	98	1	733	3	Y	-0-			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	119	1	886	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	97	1	707	3	Y	-0-			-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	112	1	754	3	Y	-0-			-0-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	87	1	640	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	49	1	329	3	Y	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	240	-0-	-194	-0-	28	1	212	3	Y	-0-	5	1			1
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					1
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	Y	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	73	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	47	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	54	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	3	Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	58	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	Y	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	223	1	1711	3	Y	34	20	1			28
							37	9									
02	1372	N	1362	-0-	-10	-0-	156	1	1169	3	Y	34	38	1			24
							37	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	191	1	1421	3	Y	49	49	1			24
							54	9									
04	1920	N	1305	-0-	-615	-0-	154	1	1125	3	Y	24	39	1			9
							26	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	191	1	1288	3	Y	38	16	1			31
							42	9									
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	163	1	1204	3	Y	28	39	1			20
							31	9									

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	314	1	2409	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	248	1	1853	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	268	1	1998	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
04	2490	N	2065	-0-	-425	-0-	247	1	1801	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	273	1	1835	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	206	1	1520	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
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-

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
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-

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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	3	Y	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-

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
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	29	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

01	T. A.		266	-0-	266	404	31	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		216	-0-	216	620	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	859	X	239	-0-	-620	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	11	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	12	1	89	3	Y	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	-0-			-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	79	1	607	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	58	1	431	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	67	1	498	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	61	1	444	3	Y	-0-			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	76	1	511	3	Y	-0-			-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	472	3	Y	-0-			-0-

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
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	22	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	10	1	73	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-			-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	3	Y	-0-			-0-

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
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2019 - P/A 02/05/19

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

01	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

01	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	720	1	5530	3	Y	-0-					6
02	4564	X	4409	-0-	-155	-0-	520	1	3889	3	Y	-0-					6
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	614	1	4575	3	Y	-0-					6
04	6060	X	4213	-0-	-1847	-0-	508	1	3705	3	Y	-0-					6
05	6262	X	4540	-0-	-1722	-0-	587	1	3952	3	Y	1					7
							1	9									
06	5910	X	4382	-0-	-1528	-0-	524	1	3858	3	Y	-0-	6	1			1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	114	1	877	3	N	-0-					-0-
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	68	1	505	3	N	-0-					-0-
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	74	1	552	3	N	-0-					-0-
04	780	N	521	-0-	-259	-0-	63	1	458	3	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	68	1	457	3	N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	536	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	88	1	675	3	Y	-0-	2	1			1
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	64	1	478	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	77	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	54	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		327	-0-	327	327	39	1	288	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	173	1	1327	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
02	1176	N	1066	-0-	-110	-0-	125	1	932	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	152	1	1130	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	133	1	966	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	166	1	1118	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	144	1	1062	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	33	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	39	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	Y	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	51	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	505	-0-	-185	-0-	61	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	87	1	587	3	Y	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	71	1	525	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	140	1	1079	3	Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	110	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	121	1	900	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	958	-0-	-152	-0-	116	1	842	3	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	149	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	119	1	880	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	51	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-					-0-

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
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	112	1	857	3	Y	63	62	1			19
							69	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	78	1	582	3	Y	57	68	1			8
							63	9									
03	682	N	441	-0-	-241	-0-	44	1	330	3	Y	61	54	1			15
							67	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	81	1	590	3	Y	80	74	1			21
							88	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	88	1	593	3	Y	-0-	21	1			-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	20	11	1			9
							22	9									

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
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-

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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	282	1	2163	3	Y	6					9
							7	9									
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	207	1	1550	3	Y	1					10
							1	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	238	1	1777	3	Y	2					12
							2	9									
04	2370	N	1854	-0-	-516	-0-	224	1	1629	3	Y	1					13
							1	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	255	1	1716	3	Y	-0-	6	1			7
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	226	1	1662	3	Y	3	9	1			1
							3	9									

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
01	961	N	854	-0-	-107	-0-	98	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	654	-0-	-214	-0-	77	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	645	-0-	-316	-0-	76	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	89	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	131	1	884	3	Y	-0-					-0-
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	99	1	732	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
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-

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
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	156	1	1202	3	Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	132	1	984	3	Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	163	1	1217	3	Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	153	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	198	1	1332	3	Y	-0-					-0-
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	164	1	1206	3	Y	-0-					-0-

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
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	226	1	1737	3	Y	24					100
							26	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	174	1	1301	3	Y	26					126
							29	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	204	1	1522	3	Y	15					141
							17	9									
04	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	185	1	1349	3	Y	17					158
							19	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	216	1	1456	3	Y	15					173
							17	9									
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	183	1	1350	3	Y	8	164	1			17
							9	9									

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
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	84	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	47	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	363	-0-	-207	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		532	-0-	532	532	64	1	468	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	187	1	1439	3	Y	5					8
							6	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	127	1	949	3	Y	2					10
							2	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	141	1	1050	3	Y	2					12
							2	9									
04	1500	N	808	-0-	-692	-0-	97	1	710	3	Y	1					13
							1	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	129	1	867	3	Y	-0-	6	1			7
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	124	1	916	3	Y	4	10	1			1
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	75	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	224	-0-	-140	-0-	26	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	273	-0-	-357	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
01	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	167	1	1281	3	Y	-0-					-0-
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	111	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	529	-0-	-432	-0-	63	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	869	-0-	-271	-0-	105	1	764	3	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	98	1	660	3	Y	-0-					-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	105	1	770	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	89	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	55	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	64	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	399	-0-	-231	-0-	48	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	58	1	393	3	Y	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	355	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

01	558	N	469	-0-	-89	-0-	54	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	46	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	Y	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	429	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	233	1	1788	3	Y	113					199
							124	9									
02	1484	N	1336	-0-	-148	-0-	144	1	1079	3	Y	103	165	1			137
							113	9									
03	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	166	1	1236	3	Y	100	171	1			66
							110	9									
04	1680	N	1070	-0-	-610	-0-	119	1	867	3	Y	76					142
							84	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	144	1	970	3	Y	70	171	1			41
							77	9									
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	122	1	902	3	Y	71					112
							78	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	34	1	228	3	Y	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2019 - P/A 02/05/19

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	225	1	1729	3	Y	25	34	1			9
							28	9									
02	1624	N	1511	-0-	-113	-0-	175	1	1312	3	Y	22					31
							24	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	208	1	1547	3	Y	29	45	1			15
							32	9									
04	1740	N	1257	-0-	-483	-0-	150	1	1096	3	Y	10					25
							11	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	174	1	1174	3	Y	8	27	1			6
							9	9									
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	148	1	1091	3	Y	9					15
							10	9									

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
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	101	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	61	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	75	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	521	-0-	-289	-0-	63	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	94	1	631	3	Y	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	86	1	635	3	Y	-0-					-0-

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		211	-0-	211	211	25	1	186	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					54
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					54
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					54
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	Y	-0-					54
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					54
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					54

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
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					-0-

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
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	N	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	N	-0-					-0-

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
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	306	1	2352	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1930	-0-	-310	-0-	228	1	1702	3	N	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	294	1	2189	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	1946	-0-	-634	-0-	235	1	1711	3	N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	284	1	1909	3	N	-0-					-0-
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	253	1	1862	3	N	-0-					-0-

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
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	476	3	N	5	7	1			1
							6	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	20	1	149	3	N	5	3	1			2
							6	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	339	3	N	10	10	1			2
							11	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	N	7	6	1			3
							8	9									
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	47	1	347	3	N	8	9	1			2
							9	9									

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
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-

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
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	98	1	754	3	N	18	28	1			1
							20	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	528	3	N	9	7	1			3
							10	9									
03	713	N	342	-0-	-371	-0-	35	1	262	3	N	41	34	1			10
							45	9									
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	66	1	480	3	N	41	41	1			10
							45	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	85	1	573	3	N	88	55	1			43
							97	9									
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	75	1	550	3	N	21	62	1			2
							23	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	113	1	866	3	N	73	135	1			31
							80	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	76	1	571	3	N	55					86
							61	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	95	1	706	3	N	91	130	1			47
							100	9									
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	78	1	572	3	N	61					108
							67	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	86	1	581	3	N	64	140	1			32
							70	9									
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	78	1	577	3	N	59					91
							65	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

	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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	N	141	143	1			42
							155	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	125	149	1			18
							138	9									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	158	138	1			38
							174	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	N	179	170	1			47
							197	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	137	134	1			50
							151	9									
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	98	120	1			28
							108	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

	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
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	170	1	1307	3	N	191	91	1			182
							210	9									
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	123	1	919	3	N	173	175	1			180
							190	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	147	1	1099	3	N	186	181	1			185
							205	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	117	1	853	3	N	153	173	1			165
							168	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	147	1	987	3	N	157	128	1			194
							173	9									
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	116	1	851	3	N	244	308	1			130
							268	9									

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	434 N	160	-0-	-274	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	135	-0-	-229	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	140	1	1049	3	Y	-0-			-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	161	1	1204	3	Y	-0-			-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	175	1	1278	3	Y	-0-			-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	158	1	1066	3	Y	-0-			-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	137	1	1008	3	Y	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	531	3	Y	-0-			-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	97	1	704	3	Y	-0-			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	Y	-0-			-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

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-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1224					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5710	-0-	2910	4134	674	1	5036	3	Y	-0-					-0-
03	10690	X	6556	-0-	-4134	-0-	775	1	5781	3	Y	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	649	1	4728	3	Y	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	420	1	2825	3	Y	-0-					-0-
*06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	697	1	5138	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	72	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	57	1	382	3	Y	-0-					-0-
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	66	1	489	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
01	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			Y	-0-					36
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			Y	-0-					36
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					36
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					36
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					36
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					36

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					180
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					180
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					180
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					180
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					180
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3534	-0-	-134	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2950	-0-	-1700	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3319	-0-	-1181	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3254	-0-	-1396	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3677	-0-	-673	-0-	3677	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3084	-0-	-456	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	3181	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

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	N	10					63
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	2	8	9	N	7					70
03	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1059	2	9	9	N	8					78
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	N	7					85
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1104	2	9	9	N	8					93
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	N	7					78

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	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

01	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-					-0-

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
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
03	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-

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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLO OPERATING, LLC 801182
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
02	112	#	52	-0-	-60	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
03	124	#	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*06	84	R	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC //CONT.// 801182
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
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1223	-0-	-121	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

01	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	223	1	1206	2	N	-0-					3
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	214	1	1093	2	N	-0-					3
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	335	1	1208	2	N	-0-					3
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	310	1	1133	2	N	2					5
							2	9									
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	318	1	1127	2	N	-0-					5
06	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	311	1	1112	2	N	-0-					5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		-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

01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	190	1	1974	3	N	-0-					18
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	182	1	1548	3	N	-0-					18
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	212	1	2152	3	N	-0-					18
							9	4									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	194	1	1958	3	N	-0-					18
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	164	1	1690	3	N	-0-					18
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	193	1	1934	3	N	-0-					18

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

01	589	N	493	-0-	-96	-0-	44	1	449	3	N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	50	1	425	3	N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	47	1	466	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	3	N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	45	1	461	3	N	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	40	1	359	3	N	-0-					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					2
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					2
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-					2

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

01	0	N	-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-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	465	X	302	-0-	-163	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
02	420	X	92	-0-	-328	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	12	-0-	-558	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

01	40300	X	39703	-0-	-597	-0-	3504	1	36199	3	N	-0-					3
02	39631	X	39631	-0-	-0-	-0-	4218	1	35413	3	N	-0-					3
03	41206	X	41206	-0-	-0-	-0-	3761	1	37445	3	N	-0-					3
04	40793	X	40793	-0-	-0-	-0-	3665	1	37128	3	N	-0-					3
05	40983	X	40983	-0-	-0-	-0-	3610	1	37372	3	N	1					4
							1	9									
*06	39138	X	39138	-0-	-0-	-0-	3833	1	35305	3	N	-0-					4

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	27931	X	26182	-0-	-1749	-0-	2341	1	23841	3	N	-0-					2
02	25228	X	23174	-0-	-2054	-0-	2460	1	20714	3	N	-0-					2
03	27931	X	23909	-0-	-4022	-0-	2182	1	21727	3	N	-0-					2
04	25980	X	24398	-0-	-1582	-0-	2200	1	22198	3	N	-0-					2
05	26195	X	23659	-0-	-2536	-0-	2086	1	21572	3	N	1					3
							1	9									
06	25350	X	22635	-0-	-2715	-0-	2274	1	20361	3	N	-0-					3

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

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-

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

01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	888	3	N	-0-					21
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	98	1	844	3	N	-0-					21
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	82	1	813	3	N	-0-					21
04	930	N	636	-0-	-294	-0-	56	1	580	3	N	-0-					21
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	119	1	1230	3	N	-0-					21
06	870	N	483	-0-	-387	-0-	46	1	437	3	N	-0-					21

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314

01	47957	X	22212	-0-	-25745	-0-	1947	1	20265	3	N	-0-					2
02	43316	X	19824	-0-	-23492	-0-	2083	1	17741	3	N	-0-					2
03	47957	X	21404	-0-	-26553	-0-	1959	1	19445	3	N	-0-					2
04	24000	X	18585	-0-	-5415	-0-	1676	1	16909	3	N	-0-					2
05	22909	X	19775	-0-	-3134	-0-	1723	1	18052	3	N	-0-					2
06	21510	X	13002	-0-	-8508	-0-	1287	1	11715	3	N	-0-					2

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	104	1	577	3	N	-0-					-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	85	1	288	3	N	-0-					-0-
03	589	N	192	-0-	-397	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
04	660	N	377	-0-	-283	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	82	-0-	-321	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	682	N	262	-0-	-420	-0-	23	1	239	3	N	-0-					8
02	2800	N	2840	-0-	40	40	299	1	2541	3	N	-0-					8
03	3100	N	3382	-0-	282	322	304	1	3078	3	N	-0-					8
04	2817	N	2495	-0-	-322	-0-	226	1	2269	3	N	-0-					8
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	232	1	2383	3	N	-0-					8
*06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	220	1	2085	3	N	-0-					8

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	1040	1	10578	3	Y	-0-					1
02	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1108	1	9327	3	Y	-0-					1
03	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	1056	1	10504	3	Y	-0-					1
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	1010	1	10314	3	Y	-0-					1
05	11470	X	11035	-0-	-435	-0-	970	1	10065	3	Y	-0-					1
06	11100	X	10328	-0-	-772	-0-	1025	1	9303	3	Y	-0-					1

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1218	-0-	1218	1218	63	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	4720	X	3502	-0-	-1218	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	119	-0-	-1051	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	59	1	1973	2	N	-0-					94
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	57	1	1897	2	N	-0-					94
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	61	1	2020	2	N	-0-					94
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	58	1	1920	2	N	-0-					94
05	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	60	1	1989	2	N	-0-					94
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	58	1	1921	2	N	-0-					94

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

01	5828	X	1525	-0-	-4303	-0-	128	1	1310	3	Y	-0-					62
							87	4									
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	806	1	6905	3	Y	75					137
							83	9									
03	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	865	1	8604	3	Y	85					222
							94	9									
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	565	1	6001	3	Y	52	189	1			85
							57	9									
05	8618	X	4546	-0-	-4072	-0-	387	1	4159	3	Y	-0-					85
06	9240	X	5601	-0-	-3639	-0-	560	1	5041	3	Y	-0-					85

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) //CONT.// 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 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
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	1861	1	5821	3	Y	112					513
						123	9									
02	7140 X	7020	-0-	-120	-0-	2275	1	4620	3	Y	114	185	1			442
						125	9									
03	7905 X	7026	-0-	-879	-0-	1923	1	4928	3	Y	159					601
						175	9									
04	7650 X	6637	-0-	-1013	-0-	1840	1	4680	3	Y	106	186	1			521
						117	9									
05	7812 X	6204	-0-	-1608	-0-	1932	1	4171	3	Y	92					613
						101	9									
06	7560 X	6335	-0-	-1225	-0-	1365	1	4848	3	Y	111	187	1			537
						122	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	1175	1	3673	3	N	-0-					-0-
02	4228 X	4223	-0-	-5	-0-	1393	1	2830	3	N	-0-					-0-
03	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	1441	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	4530 X	2368	-0-	-2162	-0-	668	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	4681 X	1451	-0-	-3230	-0-	459	1	992	3	N	-0-					-0-
06	4530 X	1090	-0-	-3440	-0-	240	1	850	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	37	-0-	-10441	-0-	9	1	28	3	N	-0-			-0-
02	9464	X	-0-	-0-	-9464	-0-					N	-0-			-0-
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-			-0-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-			-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

01	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	254	1	796	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	345	1	702	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	313	1	804	3	N	-0-			-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	313	1	795	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	336	1	727	3	N	-0-			-0-
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	268	1	952	3	N	-0-			-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

01	25482	X	15980	-0-	-9502	-0-	3872	1	12108	3	N	-0-			-0-
02	15092	X	222	-0-	-14870	-0-	73	1	149	3	N	-0-			-0-
03	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	6140	1	15740	3	N	-0-			-0-
04	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	4634	1	11785	3	N	-0-			-0-
05	15965	X	2865	-0-	-13100	-0-	907	1	1958	3	N	-0-			-0-
06	21180	X	9371	-0-	-11809	-0-	2059	1	7312	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	272	1	852	3	N	-0-			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	390	1	791	3	N	-0-			-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	297	1	762	3	N	-0-			-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	292	1	744	3	N	-0-			-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	300	1	648	3	N	-0-			-0-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	253	1	900	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1348	1	4217	3	N	-0-			-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	1827	1	3711	3	N	-0-			-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1733	1	4443	3	N	-0-			-0-
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1697	1	4317	3	N	-0-			-0-
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1980	1	4277	3	N	-0-			-0-
*06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	1368	1	4856	3	N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	15127	-0-	-218	-0-	15127	2			N	-0-					17
02	13860	X	13015	-0-	-845	-0-	13015	2			N	-0-					17
03	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					17
04	14640	X	11362	-0-	-3278	-0-	11362	2			N	-0-					17
05	15128	X	7292	-0-	-7836	-0-	7292	2			N	-0-					17
06	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

01	28923	X	17368	-0-	-11555	-0-	2186	1	14881	2	N	274	386	1			1254
							301	9									
02	26124	X	15482	-0-	-10642	-0-	1342	1	13870	2	N	245	195	1			1304
							270	9									
03	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	1316	1	15926	2	N	278	195	1			1387
							306	9									
04	16680	X	9615	-0-	-7065	-0-	9395	2	220	9	N	200	189	1			1398
05	17360	X	7093	-0-	-10267	-0-	6917	2	176	9	N	160	186	1			1372
06	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					1372

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

01	6105	5796	-0-	-309	-0-	5573	2	223	9	N	203	200	1			65
02	4788 #	4645	-0-	-143	-0-	4483	2	162	9	N	147	177	1			35
03	5301 #	4561	-0-	-740	-0-	4387	2	174	9	N	158	158	1			35
04	5310	4683	-0-	-627	-0-	4518	2	165	9	N	150					185
05	5487	4534	-0-	-953	-0-	4380	2	154	9	N	140	181	1			144
06	5310	4103	-0-	-1207	-0-	3970	2	133	9	N	121	185	1			80

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					167
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					170
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					172
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	N	-0-					-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	N	-0-					-0-
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	33	1	204	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	68	1	884	2	N	-0-					-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	68	1	745	2	N	-0-					-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	68	1	312	2	N	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	-0-					-0-
06	930 N	438	-0-	-492	-0-	68	1	370	2	N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	68	1	884	2	N	-0-					-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	68	1	745	2	N	-0-					-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	68	1	655	2	N	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	-0-					-0-
06	930 N	439	-0-	-491	-0-	68	1	370	2	N	1					1
						1	9									

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-					-0-
06	480	N	226	-0-	-254	-0-	36	1	190	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

01	682	N	582	-0-	-100	-0-	40	1	542	2	N	-0-					-0-
02	700	N	497	-0-	-203	-0-	40	1	457	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	40	1	204	2	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	N	-0-					-0-
06	570	N	266	-0-	-304	-0-	40	1	226	2	N	-0-					-0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	1673	-0-	-1117	-0-	315	1	1357	2	Y	1					111
							1	9									
02	2520	#	1697	-0-	-823	-0-	307	1	1346	2	Y	40					151
							44	9									
03	2635	#	2110	-0-	-525	-0-	349	1	1760	2	Y	1					152
							1	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	375	1	1929	2	Y	-0-					152
05	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	310	1	1271	2	Y	-0-					152
*06	1740	N	1223	-0-	-517	-0-	258	1	925	2	Y	36					188
							40	9									

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
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-

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
01	2542	N	2309	-0-	-233	-0-	32	1	2253	2	N	22	22	1			22
							24	9									
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	84	1	2318	2	N	28	21	1			29
							31	9									
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	96	1	2543	2	N	53	72	1			10
							58	9									
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	94	1	2504	2	N	62	46	1			26
							68	9									
05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	88	1	2316	2	N	27	37	1			16
							30	9									
06	2490	N	2305	-0-	-185	-0-	86	1	2186	2	N	30	27	1			19
							33	9									

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
01	3441		3431	-0-	-10	-0-	3384	2	47	9	Y	43	42	1			3
02	3108		3060	-0-	-48	-0-	3023	2	37	9	Y	34	35	1			2
03	3441		2577	-0-	-864	-0-	2548	2	29	9	Y	26	26	1			2
04	4602		3966	-0-	-636	-0-	3915	2	51	9	Y	46	44	1			4
05	3441		3399	-0-	-42	-0-	3212	2	187	9	Y	170	154	1			20
06	3330	#	3202	-0-	-128	-0-	3038	2	164	9	Y	149	141	1			28

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2666		5579	-0-	2913	2913	853 189	1 9	4537	2	N	172	167	1			122
02	9939		4717	-0-	-5222	-0-	758 24	1 9	3935	2	N	22					144
03	9462		6064	-0-	-3398	-0-	842 21	1 9	5201	2	N	19					163
04	8484		5532	-0-	-2952	-0-	823 24	1 9	4685	2	N	22					185
*05	6958		4812	-0-	-2146	-0-	838 58	1 9	3916	2	N	53					238
06	2580	NO RPT		-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					238

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - PLUGGED 04/06/18

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (3900) 85669 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
MARTIN WELL #: 1N RRCID -> 285867 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3881 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6748		-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	11709		9590	-0-	-2119	-0-	9535	3	55	9	N	50					50
04	14609	R	14609	-0-	-0-	-0-	14515	3	94	9	N	85					135
05	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15832	3	97	9	N	88	183	1			40
*06	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	14953	3	80	9	N	73					113

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	#	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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
01	496	#	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	448	#	322	-0-	-126	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	496	#	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - PLUGGED 02/25/19

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					35

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274				N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

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-

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

01	1550		140	-0-	-1410	-0-	12	1	115	3	Y	12	19	1					11
							13	9											
02	1260	#	223	-0-	-1037	-0-	19	1	185	3	Y	17	19	1					9
							19	9											
03	496	N	347	-0-	-149	-0-	19	1	315	3	Y	12	15	1					6
							13	9											
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	125	1	1879	3	Y	15	11	1					10
							17	9											
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	185	1	2826	3	Y	12	9	1					13
							13	9											
*06	3020	R	3020	-0-	-0-	-0-	189	1	2816	3	Y	14	20	1					7
							15	9											

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

01	434	N	300	-0-	-134	-0-	29	1	271	3	Y	-0-							-0-
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	27	1	245	3	Y	-0-							-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	-0-							-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	-0-							-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-							-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-							-0-

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

01	930	N	792	-0-	-138	-0-	23	1	213	3	Y	505	496	1			307
							556	9									
02	840	N	635	-0-	-205	-0-	14	1	125	3	Y	451	503	1			255
							496	9									
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	23	1	231	3	Y	466	505	1			216
							513	9									
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	3	Y	439	332	1			323
							483	9									
05	3100	N	3239	-0-	139	139	167	1	2547	3	Y	477	338	1			462
							525	9									
*06	2956	X	2817	-0-	-139	-0-	147	1	2178	3	Y	447	663	1			246
							492	9									

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		447	-0-	447	447	27	1	408	3	Y	11	8	1			3
							12	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	49	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	51	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	567	-0-	-243	-0-	36	1	531	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	21049	X	16953	-0-	-4096	-0-	2268	1	14645	2	Y	36	31	1			7
							40	9									
02	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	2784	1	16916	2	Y	36	32	1			11
							40	9									
03	21049	X	18223	-0-	-2826	-0-	2658	1	15521	2	Y	40	43	1			8
							44	9									
04	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	1043	1	16605	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
05	21049	X	15985	-0-	-5064	-0-	831	1	15123	2	Y	28	30	1			7
							31	9									
06	20370	X	15206	-0-	-5164	-0-	899	1	14266	2	Y	37	31	1			13
							41	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7616	-0-	-2273	-0-	1005 119	1 9	6492	2	Y	108	98	1			21
02	8848	X	5326	-0-	-3522	-0-	745 58	1 9	4523	2	Y	53	58	1			16
03	10044	X	4875	-0-	-5169	-0-	704 63	1 9	4108	2	Y	57	62	1			11
04	8850	X	4492	-0-	-4358	-0-	262 52	1 9	4178	2	Y	47	46	1			12
05	9145	X	4914	-0-	-4231	-0-	253 52	1 9	4609	2	Y	47	48	1			11
06	7380	X	3680	-0-	-3700	-0-	215 51	1 9	3414	2	Y	46	41	1			16

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74684	X	74684	-0-	-0-	-0-	90 200	1 9	74394	2	Y	182	160	1			35
02	66371	X	66371	-0-	-0-	-0-	84 161	1 9	66126	2	Y	146	138	1			43
03	73067	X	63699	-0-	-9368	-0-	101 200	1 9	63398	2	Y	182	190	1			35
04	68850	X	66239	-0-	-2611	-0-	107 183	1 9	65949	2	Y	166	159	1			42
05	76033	X	76033	-0-	-0-	-0-	98 196	1 9	75739	2	Y	178	179	1			41
*06	74363	X	74363	-0-	-0-	-0-	102 318	1 9	73943	2	Y	289	228	1			102

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	62970	X	NO RPT	-0-	-62970	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	125940	X	NO RPT	-0-	-125940	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	130138	X	NO RPT	-0-	-130138	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	125940	X	NO RPT	-0-	-125940	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53962	X	53962	-0-	-0-	-0-	1932 209	1 9	51821	2	Y	190	230	1			148
02	61891	X	61891	-0-	-0-	-0-	1690 205	1 9	59996	2	Y	186	238	1			96
03	50296	X	50296	-0-	-0-	-0-	1726 193	1 9	48377	2	Y	175	118	1			153
04	52230	X	33486	-0-	-18744	-0-	1442 141	1 9	31903	2	Y	128	108	1			173
05	56575	X	33523	-0-	-23052	-0-	1686 218	1 9	31619	2	Y	198	218	1			153
06	54750	X	30340	-0-	-24410	-0-	1520 116	1 9	28704	2	Y	105	211	1			47

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
01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	29	1	792	2	Y	42	50	1			29
							46	9									
02	3052	X	454	-0-	-2598	-0-	12	1	418	2	Y	22	39	1			12
							24	9									
03	3007	X	269	-0-	-2738	-0-	8	1	222	2	Y	35	22	1			25
							39	9									
04	990	X	220	-0-	-770	-0-	8	1	181	2	Y	28	22	1			31
							31	9									
05	1023	X	99	-0-	-924	-0-	3	1	49	2	Y	43	46	1			28
							47	9									
06	270	N	89	-0-	-181	-0-	3	1	58	2	Y	25	46	1			7
							28	9									

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
01	40423	X	40423	-0-	-0-	-0-	1449	1	38869	2	Y	95	114	1			74
							105	9									
02	45556	X	38327	-0-	-7229	-0-	1048	1	37179	2	Y	91	117	1			48
							100	9									
03	48918	X	35981	-0-	-12937	-0-	1236	1	34662	2	Y	75	53	1			70
							83	9									
04	40140	X	32676	-0-	-7464	-0-	1410	1	31194	2	Y	65	52	1			83
							72	9									
05	41478	X	34110	-0-	-7368	-0-	1721	1	32280	2	Y	99	107	1			75
							109	9									
06	40140	X	35408	-0-	-4732	-0-	1777	1	33574	2	Y	52	104	1			23
							57	9									

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
02	0		304759	-0-	304759	304759	304080	2	679	9	N	617					617
*03	719676	X	414917	-0-	-304759	-0-	413898	2	1019	9	N	926	1324	1			219
04	490110	X	407845	-0-	-82265	-0-	406931	2	914	9	N	831	559	1			491
05	506447	X	496700	-0-	-9747	-0-	495618	2	1082	9	N	984	1110	1			365
06	490110	X	473277	-0-	-16833	-0-	472263	2	1014	9	N	922	1113	1			174

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	8897	#	7145	-0-	-1752	-0-	957	1	6184	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	8008	#	6605	-0-	-1403	-0-	933	1	5669	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	8866	#	6235	-0-	-2631	-0-	911	1	5320	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	6990		5057	-0-	-1933	-0-	299	1	4755	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	7223		530	-0-	-6693	-0-	28	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	6990		-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

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-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

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-

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

01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	154	1	1451	2	Y	61									93
						67	9													
02	1624 N	1058	-0-	-566	-0-	1047	2	11	9	Y	10									103
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	16	1	1796	2	Y	9			80	1					32
						10	9													
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	4									36
						4	9													
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	Y	13									49
						14	9													
*06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	69	1	1589	2	Y	9									58
						10	9													

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	190	1	1785	2	Y	61					87
							67	9									
02	1932	N	1848	-0-	-84	-0-	1833	2	15	9	Y	14					101
03	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	18	1	2028	2	Y	14	115	1			-0-
							15	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	100	1	1853	2	Y	6					6
							7	9									
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	197	1	1836	2	Y	20					26
							22	9									
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	79	1	1831	2	Y	14					40
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

01	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	496	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	415	1	1818	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	309	1	1382	2	Y	-0-					-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	184	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1304	-0-	-928	-0-	180	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1636	-0-	-524	-0-	353	1	1283	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	416	1	3915	2	Y	11					15
							12	9									
02	3836	X	3005	-0-	-831	-0-	2992	2	13	9	Y	12	24	1			3
03	4247	X	2982	-0-	-1265	-0-	27	1	2945	2	Y	9					12
							10	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	166	1	3086	2	Y	13	23	1			2
							14	9									
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	345	1	3220	2	Y	11					13
							12	9									
*06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	122	1	2825	2	Y	10					23
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

01	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	605	1	2132	2	Y	10	18	1			9
							11	9									
02	2660	X	2452	-0-	-208	-0-	451	1	1978	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
03	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	495	1	2217	2	Y	12	20	1			2
							13	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	391	1	1780	2	Y	8					10
							9	9									
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	345	1	2158	2	Y	8					18
							9	9									
*06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	605	1	2201	2	Y	9	18	1			9
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	156	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	128	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	139	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	127	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	93	1	584	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	155	1	565	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

01	9393	X	8879	-0-	-514	-0-	1190	1	7689	2	Y	-0-					5
02	8484	X	6432	-0-	-2052	-0-	652	1	5780	2	Y	-0-					5
03	9393	X	6855	-0-	-2538	-0-	674	1	6181	2	Y	-0-					5
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	99	1	6013	2	Y	-0-					5
05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1047	1	7602	2	Y	-0-					5
06	7980	X	2422	-0-	-5558	-0-	2422	2			Y	-0-					5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					3
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					3
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					3
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

01	5487	X	5414	-0-	-73	-0-	725	1	4687	2	Y	2					2
							2	9									
02	4956	X	4761	-0-	-195	-0-	482	1	4278	2	Y	1					3
							1	9									
03	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	493	1	4521	2	Y	1					4
							1	9									
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	81	1	4946	2	Y	-0-					4
05	5487	X	4809	-0-	-678	-0-	582	1	4227	2	Y	-0-					4
06	5250	X	4634	-0-	-616	-0-	4634	2			Y	-0-					4

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	998	1	10712	2	Y	-0-					25
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1022	1	9334	2	Y	-0-					25
03	11222	X	11112	-0-	-110	-0-	684	1	10428	2	Y	-0-					25
04	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	825	1	10063	2	Y	-0-					25
05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	692	1	10072	2	Y	-0-					25
*06	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	852	1	8699	2	Y	-0-					25

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

01	7254	X	6074	-0-	-1180	-0-	581	1	5469	2	Y	22					26
							24	9									
02	6552	X	5034	-0-	-1518	-0-	5019	2	15	9	Y	14	29	1			11
03	6200	X	5652	-0-	-548	-0-	51	1	5589	2	Y	11					22
							12	9									
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	286	1	5320	2	Y	15	27	1			10
							17	9									
05	6076	X	5588	-0-	-488	-0-	539	1	5034	2	Y	14					24
							15	9									
06	5880	X	4629	-0-	-1251	-0-	192	1	4425	2	Y	11					35
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

01	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	279	1	1806	2	Y	-0-					7
02	2072	N	1531	-0-	-541	-0-	155	1	1376	2	Y	-0-					7
03	2046	N	713	-0-	-1333	-0-	70	1	643	2	Y	-0-					7
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	2	Y	-0-					7
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	219	1	1588	2	Y	-0-					7
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

01	93	N	52	-0-	-41	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	104	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	71	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	88	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

01	3813	X	2591	-0-	-1222	-0-	249	1	2342	2	Y	-0-					15
02	3612	X	1278	-0-	-2334	-0-	1278	2			Y	-0-					15
03	3999	X	1284	-0-	-2715	-0-	12	1	1272	2	Y	-0-					15
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	Y	-0-					15
05	2356	X	1165	-0-	-1191	-0-	113	1	1052	2	Y	-0-					15
06	2280	X	1230	-0-	-1050	-0-	51	1	1179	2	Y	-0-					15

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	8835	X	7947	-0-	-888	-0-	677	1	7267	2	Y	3					3
							3	9									
02	7980	X	6806	-0-	-1174	-0-	671	1	6132	2	Y	3					6
							3	9									
03	8835	X	7460	-0-	-1375	-0-	459	1	7001	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	8220	X	7442	-0-	-778	-0-	564	1	6877	2	Y	1					1
							1	9									
05	8494	X	7452	-0-	-1042	-0-	479	1	6970	2	Y	3					4
							3	9									
06	7680	X	7402	-0-	-278	-0-	660	1	6742	2	Y	-0-					4

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

01	9610	X	8459	-0-	-1151	-0-	1134	1	7325	2	Y	-0-					24
02	8680	X	7372	-0-	-1308	-0-	746	1	6620	2	Y	5					29
							6	9									
03	8525	X	8119	-0-	-406	-0-	798	1	7321	2	Y	-0-					29
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	126	1	7644	2	Y	2	4	1			27
							2	9									
05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	881	1	6396	2	Y	-0-					27
*06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7988	2	1	9	Y	1					28

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
01	9951	X	9041	-0-	-910	-0-	865	1	8141	2	Y	32					40
							35	9									
02	8988	X	7660	-0-	-1328	-0-	7635	2	25	9	Y	23	48	1			15
03	9672	X	8306	-0-	-1366	-0-	75	1	8211	2	Y	18					33
							20	9									
04	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	425	1	7904	2	Y	26	46	1			13
							29	9									
05	9052	X	8378	-0-	-674	-0-	808	1	7545	2	Y	23					36
							25	9									
06	8760	X	8665	-0-	-95	-0-	359	1	8285	2	Y	19					55
							21	9									

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
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	429	1	4605	2	Y	12					16
							13	9									
02	4704	X	4063	-0-	-641	-0-	400	1	3653	2	Y	9					25
							10	9									
03	5208	X	4158	-0-	-1050	-0-	256	1	3899	2	Y	3	25	1			3
							3	9									
04	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	357	1	4356	2	Y	5					8
							6	9									
05	5053	X	4205	-0-	-848	-0-	269	1	3918	2	Y	16					24
							18	9									
06	4890	X	3893	-0-	-997	-0-	347	1	3546	2	Y	-0-					24

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
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	18	-0-	-290	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	6541	X	5871	-0-	-670	-0-	785	1	5075	2	Y	10					10
							11	9									
02	5908	X	4956	-0-	-952	-0-	501	1	4447	2	Y	7					17
							8	9									
03	6541	X	5682	-0-	-859	-0-	558	1	5118	2	Y	5					22
							6	9									
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	79	1	4780	2	Y	5	2	1			25
							6	9									
05	5921	X	4821	-0-	-1100	-0-	584	1	4237	2	Y	-0-					25
*06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5913	2	1	9	Y	1					26

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
01	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	602	1	3890	2	Y	-0-					5
02	4144	X	4020	-0-	-124	-0-	407	1	3613	2	Y	-0-					5
03	4743	X	4681	-0-	-62	-0-	460	1	4221	2	Y	-0-					5
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	64	1	3895	2	Y	-0-					5
05	4743	X	4054	-0-	-689	-0-	491	1	3563	2	Y	-0-					5
*06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	221	1	1426	2	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	150	1	1330	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	642	-0-	-1063	-0-	63	1	579	2	Y	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-			-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	193	1	1400	2	Y	-0-			-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	738	-0-	-99	-0-	99	1	639	2	Y	-0-			27
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	71	1	629	2	Y	-0-			27
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	73	1	669	2	Y	-0-			27
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	11	1	687	2	Y	-0-			27
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	86	1	627	2	Y	-0-			27
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	454	-0-	-507	-0-	61	1	393	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-			-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	149	1	1085	2	Y	-0-			-0-
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	16	1	100	2	N	-0-			3
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	3	1	27	2	N	-0-			3
03	341	N	74	-0-	-267	-0-	7	1	67	2	N	-0-			3
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-			3
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-			3
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	1248	-0-	-4115	-0-	95	1	1151	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	403	1	4885	2	Y	-0-					26
03	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	158	1	3154	2	Y	-0-	1	1			25
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	333	1	3836	2	Y	-0-					25
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	182	1	2606	2	Y	1					26
							1	9									
*06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	286	1	3269	2	Y	-0-					26

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
01	9145	X	8463	-0-	-682	-0-	645	1	7814	2	Y	4					21
							4	9									
02	8176	X	7131	-0-	-1045	-0-	543	1	6587	2	Y	1					22
							1	9									
03	9052	X	8589	-0-	-463	-0-	410	1	8166	2	Y	12	13	1			21
							13	9									
04	8610	X	7926	-0-	-684	-0-	632	1	7285	2	Y	8	14	1			15
							9	9									
05	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	586	1	8373	2	Y	-0-					15
*06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	682	1	7805	2	Y	12	12	1			15
							13	9									

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
01	15469	X	14497	-0-	-972	-0-	1388	1	13073	2	Y	33					67
							36	9									
02	13972	X	12236	-0-	-1736	-0-	12211	2	25	9	Y	23	48	1			42
03	15159	X	14109	-0-	-1050	-0-	127	1	13962	2	Y	18					60
							20	9									
04	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	691	1	12847	2	Y	26	46	1			40
							29	9									
05	14508	X	13747	-0-	-761	-0-	1328	1	12393	2	Y	24					64
							26	9									
06	14040	X	12265	-0-	-1775	-0-	509	1	11736	2	Y	18					82
							20	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			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
01	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	486	1	3138	2	Y	69					78
							76	9									
02	3668	X	3026	-0-	-642	-0-	301	1	2668	2	Y	52					130
							57	9									
03	4061	X	3491	-0-	-570	-0-	342	1	3141	2	Y	7					137
							8	9									
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	49	1	2972	2	Y	73	185	1			25
							80	9									
05	3968	X	2779	-0-	-1189	-0-	336	1	2443	2	Y	-0-					25
06	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	3344	2	76	9	Y	69					94

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
01	6603	X	5040	-0-	-1563	-0-	378	1	4582	2	Y	73	83	1			20
							80	9									
02	5964	X	5294	-0-	-670	-0-	402	1	4878	2	Y	13	13	1			20
							14	9									
03	6603	X	4588	-0-	-2015	-0-	218	1	4353	2	Y	15	18	1			17
							17	9									
04	4980	X	3006	-0-	-1974	-0-	239	1	2752	2	Y	14	13	1			18
							15	9									
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	354	1	5063	2	Y	15	13	1			20
							17	9									
*06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	480	1	5486	2	Y	12	8	1			24
							13	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

01	7347	X	5854	-0-	-1493	-0-	438	1	5299	2	Y	106					148
							117	9									
02	6300	X	4987	-0-	-1313	-0-	379	1	4596	2	Y	11					159
							12	9									
03	6665	X	5498	-0-	-1167	-0-	257	1	5114	2	Y	115	133	1			141
							127	9									
04	6120	X	5288	-0-	-832	-0-	415	1	4782	2	Y	83	144	1			80
							91	9									
05	6045	X	5123	-0-	-922	-0-	335	1	4788	2	Y	-0-					80
06	5670	X	4991	-0-	-679	-0-	390	1	4466	2	Y	123	122	1			81
							135	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

01	3100	N	3206	-0-	106	106	430	1	2776	2	Y	-0-					3
02	2800	N	2822	-0-	22	128	286	1	2536	2	Y	-0-					3
03	3100	N	3111	-0-	11	139	306	1	2805	2	Y	-0-					3
04	2792	X	2653	-0-	-139	-0-	43	1	2610	2	Y	-0-					3
05	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	303	1	2201	2	Y	-0-					3
06	3090	X	2088	-0-	-1002	-0-	2088	2			Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	400	1	2582	2	Y	15					152
							17	9									
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	270	1	2399	2	Y	72					224
							79	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	293	1	2685	2	Y	13	194	1			43
							14	9									
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	45	1	2722	2	Y	41					84
							45	9									
05	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	356	1	2585	2	Y	-0-					84
06	2910	X	2681	-0-	-229	-0-	2681	2			Y	-0-					84

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	286	1	3467	2	Y	42	48	1			18
							46	9									
02	3556	X	3262	-0-	-294	-0-	247	1	3001	2	Y	13	12	1			19
							14	9									
03	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	145	1	2896	2	Y	13	16	1			16
							14	9									
04	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	271	1	3123	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
05	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	215	1	3077	2	Y	13	12	1			18
							14	9									
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	277	1	3167	2	Y	11	7	1			22
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

01	3007	X	1206	-0-	-1801	-0-	112	1	1057	2	Y	34					38
							37	9									
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	22	48	1			12
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	18					30
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	Y	27	46	1			11
							30	9									
05	2232	X	1006	-0-	-1226	-0-	95	1	886	2	Y	23					34
							25	9									
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	63	1	1461	2	Y	19					53
							21	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1302	N	965	-0-	-337	-0-	129	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	753	-0-	-479	-0-	76	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	173	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	16	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	764	2	Y	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

01	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	57	1	1510	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	181	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	130	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	153	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	245	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	131	1	1477	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	148	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	94	1	1127	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	103	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	160	1	937	2	Y	-0-					-0-
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	Y	-0-					-0-

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
01	15639	X	5546	-0-	-10093	-0-	423	1	5123	2	Y	-0-					21
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	361	1	4377	2	Y	-0-					21
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	206	1	4109	2	Y	-0-					21
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	337	1	3884	2	Y	-0-					21
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	266	1	3795	2	Y	-0-					21
*06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	321	1	3668	2	Y	-0-					21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	19778	X	18471	-0-	-1307	-0-	1385	1	16779	2	Y	279	317	1			61
							307	9									
02	17864	X	16680	-0-	-1184	-0-	1225	1	14871	2	Y	531	505	1			87
							584	9									
03	19778	X	18210	-0-	-1568	-0-	841	1	16753	2	Y	560	647	1			-0-
							616	9									
04	18480	X	16587	-0-	-1893	-0-	1280	1	14745	2	Y	511	485	1			26
							562	9									
05	18941	X	17537	-0-	-1404	-0-	1107	1	15815	2	Y	559	485	1			100
							615	9									
06	17880	X	16854	-0-	-1026	-0-	1313	1	15026	2	Y	468	311	1			257
							515	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

01	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	407	1	4926	2	Y	166	188	1			51
							183	9									
02	4872	X	4574	-0-	-298	-0-	345	1	4186	2	Y	39	37	1			53
							43	9									
03	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	231	1	4601	2	Y	42	75	1			20
							46	9									
04	5340	X	5176	-0-	-164	-0-	410	1	4724	2	Y	38	36	1			22
							42	9									
05	5518	X	3326	-0-	-2192	-0-	215	1	3066	2	Y	41	36	1			27
							45	9									
06	5340	X	3993	-0-	-1347	-0-	318	1	3636	2	Y	35	23	1			39
							39	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

01	2573	X	2456	-0-	-117	-0-	185	1	2242	2	Y	26	30	1			23
							29	9									
02	2324	X	2001	-0-	-323	-0-	152	1	1842	2	Y	6	5	1			24
							7	9									
03	3131	X	1711	-0-	-1420	-0-	82	1	1625	2	Y	4	6	1			22
							4	9									
04	3030	X	2205	-0-	-825	-0-	176	1	2022	2	Y	6	5	1			23
							7	9									
05	3131	X	2142	-0-	-989	-0-	140	1	1996	2	Y	5	5	1			23
							6	9									
06	2370	X	1573	-0-	-797	-0-	126	1	1441	2	Y	5	3	1			25
							6	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	2702	-0-	-4893	-0-	229	1	2454	2	Y	17					22
							19	9									
02	6860	X	1929	-0-	-4931	-0-	189	1	1726	2	Y	13					35
							14	9									
03	7595	X	1779	-0-	-5816	-0-	109	1	1664	2	Y	5	36	1			4
							6	9									
04	5100	X	1789	-0-	-3311	-0-	135	1	1646	2	Y	7					11
							8	9									
05	4681	X	1710	-0-	-2971	-0-	109	1	1582	2	Y	17					28
							19	9									
06	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	156	1	1588	2	Y	-0-					28

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
01	3596	X	3255	-0-	-341	-0-	117	1	3138	2	Y	-0-					145
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	367	1	2925	2	Y	-0-					145
03	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	255	1	3044	2	Y	-0-					145
04	3180	X	2765	-0-	-415	-0-	256	1	2509	2	Y	-0-					145
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	521	1	3048	2	Y	-0-					145
*06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	265	1	2979	2	Y	89	178	1			56
							98	9									

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
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	308	1	3726	2	Y	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	230	1	2790	2	Y	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	140	1	2796	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2742	-0-	-1068	-0-	219	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2597	-0-	-1340	-0-	170	1	2427	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2809	-0-	-1001	-0-	226	1	2583	2	Y	-0-					-0-

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
01	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	329	1	3985	2	Y	90	102	1			41
							99	9									
02	4312	X	3948	-0-	-364	-0-	298	1	3622	2	Y	25	24	1			42
							28	9									
03	4743	X	4189	-0-	-554	-0-	199	1	3960	2	Y	27	32	1			37
							30	9									
04	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	316	1	3642	2	Y	24	23	1			38
							26	9									
05	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	259	1	3698	2	Y	27	23	1			42
							30	9									
06	4260	X	3768	-0-	-492	-0-	301	1	3443	2	Y	22	15	1			49
							24	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	161	1	1951	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	2800	N	3709	-0-	909	909	282	1	3425	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	3100	N	4045	-0-	945	1854	193	1	3850	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	3000	N	2987	-0-	-13	1841	238	1	2747	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	3100	N	2485	-0-	-615	1226	162	1	2320	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*06	3000	N	2651	-0-	-349	877	213	1	2436	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	241	1	1555	2	Y	-0-					11
02	1568	N	1280	-0-	-288	-0-	130	1	1150	2	Y	-0-					11
03	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	157	1	1437	2	Y	-0-					11
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	24	1	1436	2	Y	-0-					11
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	192	1	1392	2	Y	-0-					11
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					11

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	173	1	2093	2	Y	7					13
							8	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	140	1	1694	2	Y	4					17
							4	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	99	1	1976	2	Y	40	47	1			10
							44	9									
04	2190	N	1750	-0-	-440	-0-	137	1	1581	2	Y	29	39	1			-0-
							32	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	129	1	1846	2	Y	-0-					-0-
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	188	1	2154	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

01	9362	X	8829	-0-	-533	-0-	748	1	8026	2	Y	50					64
							55	9									
02	8456	X	1993	-0-	-6463	-0-	193	1	1759	2	Y	37					101
							41	9									
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	12	102	1			11
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	20					31
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					31
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					31

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	123	1	1317	2	Y	-0-					1
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	164	1	1496	2	Y	-0-					1
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	100	1	1524	2	Y	-0-					1
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	118	1	1441	2	Y	-0-					1
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	103	1	1505	2	Y	-0-					1
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	2	Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

01	4247	X	3004	-0-	-1243	-0-	229	1	2775	2	Y	-0-					40
02	4004	X	2841	-0-	-1163	-0-	216	1	2625	2	Y	-0-					40
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	214	1	4265	2	Y	-0-					40
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	307	1	3533	2	Y	-0-					40
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	254	1	3626	2	Y	-0-					40
*06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	319	1	3645	2	Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

01	3410	X	3282	-0-	-128	-0-	279	1	2995	2	Y	7					9
							8	9									
02	3248	X	2776	-0-	-472	-0-	273	1	2497	2	Y	5					14
							6	9									
03	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	171	1	2607	2	Y	2	14	1			2
							2	9									
04	3480	X	2602	-0-	-878	-0-	197	1	2403	2	Y	2					4
							2	9									
05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	188	1	2733	2	Y	8					12
							9	9									
06	3180	X	2647	-0-	-533	-0-	236	1	2411	2	Y	-0-					12

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

01	6107	X	6067	-0-	-40	-0-	813	1	5251	2	Y	3					3
							3	9									
02	5516	X	4741	-0-	-775	-0-	480	1	4258	2	Y	3					6
							3	9									
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	615	1	5642	2	Y	1					7
							1	9									
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	90	1	5441	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
05	6076	X	5971	-0-	-105	-0-	723	1	5248	2	Y	-0-					8
06	5880	X	4363	-0-	-1517	-0-	4363	2			Y	-0-					8

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

01	21545	X	14939	-0-	-6606	-0-	1223	1	13716	2	Y	-0-					-0-
02	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	2396	1	26778	2	Y	87					87
							96	9									
03	30811	X	30811	-0-	-0-	-0-	2765	1	28046	2	Y	-0-					87
04	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	460	1	21924	2	Y	5					92
							6	9									
05	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	2353	1	19787	2	Y	2					94
							2	9									
*06	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	2754	1	17636	2	Y	49	143	1			-0-
							54	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	535	1	5744	2	Y	-0-					-0-
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	512	1	4682	2	Y	-0-					-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	344	1	5251	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5237	-0-	-853	-0-	397	1	4840	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5021	-0-	-1272	-0-	323	1	4698	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	4580	-0-	-1510	-0-	409	1	4171	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	372	1	3995	2	Y	4					5
							4	9									
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	393	1	3591	2	Y	3					8
							3	9									
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	248	1	3789	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
04	4230	X	3685	-0-	-545	-0-	279	1	3404	2	Y	2					3
							2	9									
05	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	237	1	3445	2	Y	54					57
							59	9									
06	4230	X	3309	-0-	-921	-0-	295	1	3014	2	Y	-0-					57

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

01	8463	X	7971	-0-	-492	-0-	680	1	7291	2	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7056	-0-	-588	-0-	696	1	6360	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7554	-0-	-909	-0-	465	1	7089	2	Y	-0-					-0-
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	555	1	6773	2	Y	-0-					-0-
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	464	1	6756	2	Y	-0-					-0-
*06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	594	1	6064	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	116	1	1410	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	132	1	1606	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	78	1	1560	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	128	1	1478	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	102	1	1452	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	105	1	1201	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3653	-0-	-532	-0-	311	1	3342	2	Y	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	327	1	2984	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	205	1	3127	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2816	-0-	-724	-0-	213	1	2603	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	199	1	2897	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	301	1	3077	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

01	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	196	1	2369	2	Y	3	4	1			38
							3	9									
02	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	153	1	1858	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
03	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	105	1	2096	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	181	1	2088	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	145	1	2073	2	Y	-0-					38
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	181	1	2066	2	Y	1					39
							1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

01	3782	X	3124	-0-	-658	-0-	248	1	2813	2	Y	57					131
							63	9									
02	3416	X	3061	-0-	-355	-0-	211	1	2808	2	Y	38	109	1			60
							42	9									
03	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	232	1	2897	2	Y	51					111
							56	9									
04	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	249	1	3045	2	Y	41	108	1			44
							45	9									
05	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	272	1	3312	2	Y	34					78
							37	9									
*06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	288	1	3318	2	Y	28					106
							31	9									

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) //CONT.// 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	114	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	126	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	33	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	60	-0-	-570	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	722	1	722	3	N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	657	1	657	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	713	1	713	3	N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	643	1	643	3	N	-0-					-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	698	1	698	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	480	N	116	-0-	-364	-0-	116	2			N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2006	-0-	-1354	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2083	-0-	-1420	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	1818	-0-	-1572	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4950 - 4957

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2019 - P/A 01/21/19

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4235 - 6448

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1472	-0-	-2186	-0-	226	1	1244	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3304	X	1505	-0-	-1799	-0-	144	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1808	-0-	-1416	-0-	182	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	296	1	2648	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	271	1	2457	2	Y	-0-					-0-
*06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	155	1	2276	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

01	4650	X	944	-0-	-3706	-0-	145	1	798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2464	X	73	-0-	-2391	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	133	-0-	-2595	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	120	1	1072	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
*05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	497	1	4501	2	Y	43	18	1			29
							47	9									
*06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	284	1	4174	2	Y	32	31	1			30
							35	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

01	1488	N	561	-0-	-927	-0-	86	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	880	-0-	-380	-0-	84	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	717	-0-	-275	-0-	72	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	126	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	128	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	948	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	143	-0-	-353	-0-	22	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	33	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2418	N	1845	-0-	-573	-0-	281 22	1 9	1542	2	Y	20	28	1			2
02	2800	N	3104	-0-	304	304	297 1	1 9	2806	2	Y	1	1	1			-0-
03	2476	N	2172	-0-	-304	-0-	219	1	1953	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3500	-0-	500	500	352	1	3148	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3371	-0-	271	771	335	1	3036	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2873	-0-	-127	644	183	1	2690	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	957 14	1 9	5260	2	Y	13	15	1			1
02	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	245 3	1 9	2319	2	Y	3	1	1			3
03	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	785 36	1 9	7013	2	Y	33	14	1			22
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	466 108	1 9	4172	2	Y	98	85	1			35
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	850 219	1 9	7705	2	Y	199	101	1			136
*06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	409 139	1 9	6003	2	Y	126	144	1			118

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

01	899	N	224	-0-	-675	-0-	34	1	188	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	588	N	104	-0-	-484	-0-	10	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	82	-0-	-569	-0-	8	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	175	1	1566	2	Y	194	126	1			69
							213	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	16	71	1			11
							18	9									
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	Y	89	16	1			84
							98	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

01	1054	N	663	-0-	-391	-0-	102	1	561	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	87	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	817	-0-	-330	-0-	82	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	125	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	96	1	870	2	Y	-0-					-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	91	1	823	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

01	3100	N	37632	-0-	34532	94338	140	1	36373	2	Y	1017	1196	1			317
							1119	9									
02	2800	N	15115	-0-	12315	106653	1398	1	13159	2	Y	507	245	1			579
							558	9									
03	3100	N	6046	-0-	2946	109599	563	1	5011	2	Y	429	652	1			356
							472	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	106599					Y	-0-	164	1			192
*05	106599	X	-0-	-0-	-106599	-0-					Y	-0-	129	1			63
06	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-					63

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

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-

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
01	3100	N	3595	-0-	495	1565	553	1	3042	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3952	-0-	1152	2717	378	1	3574	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	861	-0-	-2239	478	86	1	767	2	Y	7					7
							8	9									
04	3000	N	4003	-0-	1003	1481	393	1	3514	2	Y	87					94
							96	9									
*05	3906	X	1712	-0-	-2194	-0-	157	1	1426	2	Y	117	63	1			148
							129	9									
06	3780	X	1834	-0-	-1946	-0-	170	1	1534	2	Y	118					266
							130	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2019 - P/A 04/04/19

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2019 - P/A 06/04/19

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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 #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3485	-0-	-731	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
*05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

01	3100	N	4590	-0-	1490	16381	2295	1	2295	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4092	-0-	1292	17673	2046	1	2046	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4310	-0-	1210	18883	2155	1	2155	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4024	-0-	1024	19907	2012	1	2012	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4286	-0-	1186	21093	2143	1	2143	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21093					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	419	1	419	3	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	383	1	383	3	N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	423	1	423	3	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	398	1	398	3	N	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	405	1	405	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

01	3100	N	3544	-0-	444	970	1772	1	1772	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3468	-0-	668	1638	1734	1	1734	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3730	-0-	630	2268	1865	1	1865	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3648	-0-	648	2916	1824	1	1824	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3800	-0-	700	3616	1900	1	1900	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3616					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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	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
01	3100	N	2517	-0-	-583	68717	2517	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2143	-0-	-657	68060	2143	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2393	-0-	-707	67353	2393	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2289	-0-	-711	66642	2289	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2345	-0-	-755	65887	2345	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	65887					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4588	-0-	1488	24506	2294	1	2294	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4908	-0-	2108	26614	2454	1	2454	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4474	-0-	1374	27988	2237	1	2237	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4124	-0-	1124	29112	2062	1	2062	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4004	-0-	904	30016	2002	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	30016					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	20	-0-	-3080	6366	10	1	10	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2738	-0-	-62	6304	1369	1	1369	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3560	-0-	460	6764	1780	1	1780	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3792	-0-	792	7556	1896	1	1896	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3908	-0-	808	8364	1954	1	1954	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8364					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	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 #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4182	-0-	1082	2752	2091	1	2091	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3546	-0-	746	3498	1773	1	1773	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4412	-0-	1312	4810	2206	1	2206	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4176	-0-	1176	5986	2088	1	2088	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4236	-0-	1136	7122	2118	1	2118	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7122					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	832	1	832	3	N	-0-			-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	819	1	819	3	N	-0-			-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	908	1	908	3	N	-0-			-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	878	1	878	3	N	-0-			-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	913	1	913	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

01	3100	N	2884	-0-	-216	461779	1442	1	1442	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2698	-0-	-102	461677	1349	1	1349	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2698	-0-	-402	461275	1349	1	1349	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2452	-0-	-548	460727	1226	1	1226	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	2184	-0-	-916	459811	1092	1	1092	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	459811					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	3	N	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	92	1	92	3	N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	82	1	82	3	N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	160	1	160	3	N	-0-			-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	103	1	103	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	252	1	252	3	N	-0-			-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	234	1	234	3	N	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	251	1	251	3	N	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	N	-0-			-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

01	3100	N	5994	-0-	2894	150507	2997	1	2997	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	5160	-0-	2360	152867	2580	1	2580	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	6444	-0-	3344	156211	3222	1	3222	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	6456	-0-	3456	159667	3228	1	3228	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	6548	-0-	3448	163115	3274	1	3274	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	163115					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	261	1	261	3	N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	261	1	261	3	N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	293	1	293	3	N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	288	1	288	3	N	-0-			-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-			-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-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		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

01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
06	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

01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	461	1	461	3	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	379	1	379	3	N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-					-0-
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	477	1	477	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	397	1	397	3	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	397	1	397	3	N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	403	1	403	3	N	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	433	1	433	3	N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-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	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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	612	1	612	3	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	548	1	548	3	N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	581	1	581	3	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	898	1	898	3	N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	802	1	802	3	N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	889	1	889	3	N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	842	1	842	3	N	-0-					-0-
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	874	1	874	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	39	1	39	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	39	1	39	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY DRYDEN 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
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	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
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		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
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	13	1	738	3	N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	671	3	N	-0-					-0-
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	690	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
01	2916	N	2868	-0-	-48	-0-	1434	1	1434	3	N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	1225	1	1225	3	N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1279	1	1279	3	N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1216	1	1216	3	N	-0-					-0-
*05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	1240	1	1240	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	861	1	861	3	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	705	1	705	3	N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	615	1	615	3	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	669	1	669	3	N	-0-					-0-
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	781	1	781	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 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
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	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

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	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

01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	538	1	538	3	N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	556	1	556	3	N	-0-					-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	436	1	436	3	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	340	1	340	3	N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	446	1	446	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

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	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 #: 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
01	0	N	-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	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

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	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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	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

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	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

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	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

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	285	1	285	3	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	152	1	152	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	286	1	286	3	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	199	1	199	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	181	1	181	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4336	-0-	1236	96940	2168	1	2168	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3690	-0-	890	97830	1845	1	1845	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3814	-0-	714	98544	1907	1	1907	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3718	-0-	718	99262	1859	1	1859	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3816	-0-	716	99978	1908	1	1908	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	99978					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	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 #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	N	-0-			-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4032	-0-	932	59924	2016	1	2016	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3466	-0-	666	60590	1733	1	1733	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4094	-0-	994	61584	2047	1	2047	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3920	-0-	920	62504	1960	1	1960	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4118	-0-	1018	63522	2059	1	2059	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	63522					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1052	1	1052	3	N	-0-			-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1026	1	1026	3	N	-0-			-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	1359	1	1359	3	N	-0-			-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1197	1	1197	3	N	-0-			-0-
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-			-0-
06	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
S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

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		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

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		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1082	1	1082	3	N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	982	1	982	3	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1018	1	1018	3	N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	972	1	972	3	N	-0-					-0-
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	1307	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1128	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1016	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	1232	1	1232	3	N	-0-					-0-
*05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1255	1	1255	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	608	1	608	3	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	582	1	582	3	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	473	1	473	3	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	214	1	214	3	N	-0-					-0-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	639	1	639	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	578	1	578	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	700	1	700	3	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	716	1	716	3	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	677	1	677	3	N	-0-					-0-
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	498	1	498	3	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	437	1	437	3	N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	501	1	501	3	N	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	530	1	530	3	N	-0-					-0-
06	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
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	427	1	427	3	N	-0-			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	415	1	415	3	N	-0-			-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	453	1	453	3	N	-0-			-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	445	1	445	3	N	-0-			-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	456	1	456	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	85	1	85	3	N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	162	1	162	3	N	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	179	1	179	3	N	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-			-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	123	1	123	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1969	-0-	-1131	20092	1969	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	1492	-0-	-1308	18784	1492	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	1628	-0-	-1472	17312	1628	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	1863	-0-	-1137	16175	1863	3			N	-0-			-0-
*05	3100	N	1608	-0-	-1492	14683	1608	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14683					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
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	3173	1	3173	3	N	-0-			-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	2952	1	2952	3	N	-0-			-0-
03	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	3204	1	3204	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	3090	1	3090	3	N	-0-			-0-
*05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	3170	1	3170	3	N	-0-			-0-
06	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
01	3100	N	5832	-0-	2732	64275	2916	1	2916	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	5026	-0-	2226	66501	2513	1	2513	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4086	-0-	986	67487	2043	1	2043	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3212	-0-	212	67699	1606	1	1606	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	5386	-0-	2286	69985	2693	1	2693	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69985					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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	954	1	954	3	N	-0-			-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	850	1	850	3	N	-0-			-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	908	1	908	3	N	-0-			-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	849	1	849	3	N	-0-			-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	869	1	869	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

01	3100	N	3685	-0-	585	216903	3685	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	3570	-0-	770	217673	3570	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2206	-0-	-894	216779	2206	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	3338	-0-	338	217117	3338	3			N	-0-			-0-
*05	3100	N	3567	-0-	467	217584	3567	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	217584					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

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	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1018	1	1018	3	N	-0-			-0-
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1054	1	1054	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	1177	1	1177	3	N	-0-			-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	942	1	942	3	N	-0-			-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	916	1	916	3	N	-0-			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	903	1	903	3	N	-0-			-0-
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	943	1	943	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-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		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 #: 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
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1712	-0-	-1388	2511	856	1	856	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1324	-0-	-1476	1035	662	1	662	3	N	-0-					-0-
03	2731	N	1696	-0-	-1035	-0-	848	1	848	3	N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-					-0-
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	826	1	826	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	215	1	215	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	197	1	197	3	N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7324	-0-	4224	90954	3662	1	3662	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6288	-0-	3488	94442	3144	1	3144	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6288	-0-	3188	97630	3144	1	3144	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	6636	-0-	3636	101266	3318	1	3318	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	6192	-0-	3092	104358	3096	1	3096	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	104358					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	140	1	140	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	277	1	277	3	N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	315	1	315	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	189	1	189	3	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	157	1	157	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	157	1	157	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	194	1	194	3	N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	201	1	201	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	67	1	67	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	65	1	65	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	926	1	926	3	N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	889	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	911	1	911	3	N	-0-					-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	921	1	921	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-			-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1086	1	1086	3	N	-0-			-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-			-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	412	1	412	3	N	-0-			-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	343	1	343	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-			-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-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		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

01	3100	N	5006	-0-	1906	32410	2503	1	2503	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4518	-0-	1718	34128	2259	1	2259	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4836	-0-	1736	35864	2418	1	2418	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4634	-0-	1634	37498	2317	1	2317	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4716	-0-	1616	39114	2358	1	2358	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	39114					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	3	N	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	183	1	183	3	N	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	197	1	197	3	N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-			-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	230	1	230	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

01	3100	N	3064	-0-	-36	484	1532	1	1532	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2724	-0-	-76	408	1362	1	1362	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2898	-0-	-202	206	1449	1	1449	3	N	-0-			-0-
04	2962	N	2756	-0-	-206	-0-	1378	1	1378	3	N	-0-			-0-
*05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	1411	1	1411	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	N	-0-			-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	373	1	373	3	N	-0-			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	373	1	373	3	N	-0-			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	217	1	217	3	N	-0-			-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	394	1	394	3	N	-0-			-0-
06	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 #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	3	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	222	1	222	3	N	-0-			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	247	1	247	3	N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	223	1	223	3	N	-0-			-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	110	1	110	3	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-			-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	489	1	489	3	N	-0-			-0-
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	477	1	477	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3906	-0-	806	21898	1953	1	1953	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3132	-0-	332	22230	1566	1	1566	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3958	-0-	858	23088	1979	1	1979	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3572	-0-	572	23660	1786	1	1786	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4000	-0-	900	24560	2000	1	2000	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24560					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
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	7392					N	-0-			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4592					N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1492					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	491	1	491	3	N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	411	1	411	3	N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	411	1	411	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	380	1	380	3	N	-0-					-0-
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	415	1	415	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	173	1	764	3	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	135	1	610	3	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	151	1	610	3	N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	147	1	641	3	N	-0-					-0-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	160	1	714	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	386	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1104	1	1104	3	N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1068	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	998	1	998	3	N	-0-					-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	902	1	902	3	N	-0-					-0-
06	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
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	2564	1	2564	3	N	-0-					-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	2119	1	2119	3	N	-0-					-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	2326	1	2326	3	N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	2249	1	2249	3	N	-0-					-0-
*05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	2258	1	2258	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1836	-0-	-1264	102716	1836	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1916	-0-	-884	101832	1916	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1425	-0-	-1675	100157	1425	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1658	-0-	-1342	98815	1658	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1307	-0-	-1793	97022	1307	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	97022					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 #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	266	1	266	3	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	228	1	228	3	N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4460	-0-	1360	23208	2230	1	2230	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4892	-0-	2092	25300	2446	1	2446	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5288	-0-	2188	27488	2644	1	2644	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4906	-0-	1906	29394	2453	1	2453	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4984	-0-	1884	31278	2492	1	2492	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	31278					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4502	-0-	1402	4798	2251	1	2251	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4396	-0-	1596	6394	2198	1	2198	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4364	-0-	1264	7658	2182	1	2182	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3922	-0-	922	8580	1961	1	1961	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3850	-0-	750	9330	1925	1	1925	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9330					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	870	1	870	3	N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	927	1	927	3	N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1118	1	1118	3	N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1060	1	1060	3	N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1086	1	1086	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	4018	1	4018	3	N	-0-					-0-
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	3743	1	3743	3	N	-0-					-0-
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	3984	1	3984	3	N	-0-					-0-
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	3782	1	3782	3	N	-0-					-0-
*05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	3854	1	3854	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	348	1	348	3	N	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	316	1	316	3	N	-0-			-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	331	1	331	3	N	-0-			-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	316	1	316	3	N	-0-			-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

01	3100	N	5226	-0-	2126	24434	2613	1	2613	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	5932	-0-	3132	27566	2966	1	2966	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	6388	-0-	3288	30854	3194	1	3194	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	5982	-0-	2982	33836	2991	1	2991	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	5954	-0-	2854	36690	2977	1	2977	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36690					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	1204	1	1204	3	N	-0-			-0-
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	1217	1	1217	3	N	-0-			-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1282	1	1282	3	N	-0-			-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	1139	1	1139	3	N	-0-			-0-
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1130	1	1130	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	Y	-0-			-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	985	1	985	3	Y	-0-			-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1064	1	1064	3	Y	-0-			-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1005	1	1005	3	Y	-0-			-0-
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	959	1	959	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

01	3100	N	5098	-0-	1998	28094	2549	1	2549	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4722	-0-	1922	30016	2361	1	2361	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	5106	-0-	2006	32022	2553	1	2553	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4830	-0-	1830	33852	2415	1	2415	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4912	-0-	1812	35664	2456	1	2456	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35664					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

01	3100	N	5028	-0-	1928	17052	2514	1	2514	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4796	-0-	1996	19048	2398	1	2398	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4894	-0-	1794	20842	2447	1	2447	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4388	-0-	1388	22230	2194	1	2194	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4386	-0-	1286	23516	2193	1	2193	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23516					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3	1	196	3	N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	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 #: 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
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	732	1	732	3	N	-0-			-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	587	1	587	3	N	-0-			-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	626	1	626	3	N	-0-			-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	609	1	609	3	N	-0-			-0-
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	651	1	651	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	3046	1	3046	3	N	-0-			1
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	2966	1	2966	3	N	-0-			1
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	3366	1	3366	3	N	-0-			1
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3265	1	3265	3	N	-0-			1
*05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	3336	1	3336	3	N	-0-			1
06	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
01	3100	N	3216	-0-	116	3056	1608	1	1608	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2644	-0-	-156	2900	1322	1	1322	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2644	-0-	-456	2444	1322	1	1322	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2770	-0-	-230	2214	1385	1	1385	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	2798	-0-	-302	1912	1399	1	1399	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1912					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
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	258	1	258	3	N	-0-			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-			-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	321	1	321	3	N	-0-			-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	553	1	553	3	N	-0-			-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	560	1	560	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-			-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	N	-0-			-0-
06	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 #: 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	145	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	Y	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

01	3100	N	3930	-0-	830	8720	1965	1	1965	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4012	-0-	1212	9932	2006	1	2006	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4324	-0-	1224	11156	2162	1	2162	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4086	-0-	1086	12242	2043	1	2043	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4184	-0-	1084	13326	2092	1	2092	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13326					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	691	1	691	3	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	597	1	597	3	N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	597	1	597	3	N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	613	1	613	3	N	-0-					-0-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	3	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	286	1	286	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	1337	1	1337	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3488	-0-	688	688	1744	1	1744	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3788	-0-	688	1376	1894	1	1894	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3556	-0-	556	1932	1778	1	1778	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3518	-0-	418	2350	1759	1	1759	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2350					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 #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	148	1	148	3	N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-			-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	2916	1	2916	3	N	-0-			-0-
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	3505	1	3505	3	N	-0-			-0-
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	3546	1	3546	3	N	-0-			-0-
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	3597	1	3597	3	N	-0-			-0-
*05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	3515	1	3515	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	779	1	779	3	N	-0-			-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	651	1	651	3	N	-0-			-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	650	1	650	3	N	-0-			-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	620	1	620	3	N	-0-			-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	3100	N	6932	-0-	3832	94595	3466	1	3466	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	6570	-0-	3770	98365	3285	1	3285	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	6912	-0-	3812	102177	3456	1	3456	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	6554	-0-	3554	105731	3277	1	3277	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	6572	-0-	3472	109203	3286	1	3286	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	109203					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
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		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
01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	4518	1	4518	3	N	-0-			-0-
02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	4267	1	4267	3	N	-0-			-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	4547	1	4547	3	N	-0-			-0-
04	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	4311	1	4311	3	N	-0-			-0-
*05	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	4366	1	4366	3	N	-0-			-0-
06	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
01	3100	N	4352	-0-	1252	8004	2176	1	2176	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3560	-0-	760	8764	1780	1	1780	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3620	-0-	520	9284	1810	1	1810	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3484	-0-	484	9768	1742	1	1742	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3596	-0-	496	10264	1798	1	1798	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10264					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 #: 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
01	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	5631	1	5631	3	N	-0-			-0-
02	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	5446	1	5446	3	N	-0-			-0-
03	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	5814	1	5814	3	N	-0-			-0-
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	5498	1	5498	3	N	-0-			-0-
*05	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	5536	1	5536	3	N	-0-			-0-
06	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
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	1284	1	1284	3	N	-0-			-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	1182	1	1182	3	N	-0-			-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	1132	1	1132	3	N	-0-			-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1034	1	1034	3	N	-0-			-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1126	1	1126	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	1158	1	1158	3	N	-0-			-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-			-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-			-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1022	1	1022	3	N	-0-			-0-
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1070	1	1070	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	3336	1	3336	3	N	-0-			-0-
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	3221	1	3221	3	N	-0-			-0-
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	3442	1	3442	3	N	-0-			-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	3230	1	3230	3	N	-0-			-0-
*05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	3274	1	3274	3	N	-0-			-0-
06	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
01	3100	N	3154	-0-	54	600	1577	1	1577	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2986	-0-	186	786	1493	1	1493	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3194	-0-	94	880	1597	1	1597	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3200	-0-	200	1080	1600	1	1600	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3174	-0-	74	1154	1587	1	1587	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1154					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
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	868	1	868	3	N	-0-			-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	789	1	789	3	N	-0-			-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-			-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-			-0-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	795	1	795	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	718	1	718	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	784	1	784	3	N	-0-			-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	846	1	846	3	N	-0-			-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	753	1	753	3	N	-0-			-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	735	1	735	3	N	-0-			-0-
06	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 #: 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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
06	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

01	3100	N	5880	-0-	2780	35084	2940	1	2940	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4654	-0-	1854	36938	2327	1	2327	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4832	-0-	1732	38670	2416	1	2416	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4678	-0-	1678	40348	2339	1	2339	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4614	-0-	1514	41862	2307	1	2307	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41862					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

01	3100	N	4906	-0-	1806	17726	2453	1	2453	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4610	-0-	1810	19536	2305	1	2305	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4998	-0-	1898	21434	2499	1	2499	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4714	-0-	1714	23148	2357	1	2357	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4688	-0-	1588	24736	2344	1	2344	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24736					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

01	3100	N	9266	-0-	6166	27691	4633	1	4633	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	6822	-0-	4022	31713	3411	1	3411	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2834	-0-	-266	31447	1417	1	1417	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	5746	-0-	2746	34193	2873	1	2873	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	5326	-0-	2226	36419	2663	1	2663	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36419					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	550	1	550	3	N	-0-			-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	488	1	488	3	N	-0-			-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	497	1	497	3	N	-0-			-0-
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	506	1	506	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
06	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. 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
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		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

01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	884	1	884	3	N	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	850	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	919	1	919	3	N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	880	1	880	3	N	-0-					-0-
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	879	1	879	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	4043	1	4043	3	N	-0-					-0-
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	3628	1	3628	3	N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	3628	1	3628	3	N	-0-					-0-
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	3701	1	3701	3	N	-0-					-0-
*05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	3971	1	3971	3	N	-0-					-0-
06	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

01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	1295	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1153	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1229	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-					-0-
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	1206	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	1362	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3794	-0-	994	994	1897	1	1897	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4216	-0-	1116	2110	2108	1	2108	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4002	-0-	1002	3112	2001	1	2001	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3884	-0-	784	3896	1942	1	1942	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3896					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN 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
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	479	1	479	3	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	461	1	461	3	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-					-0-
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	461	1	461	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	140	1	140	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	102	1	102	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	102	1	102	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	116	1	116	3	N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	113	1	113	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	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
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	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
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	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
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	756	N	495	-0-	-261	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	690	N	438	-0-	-252	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	952	N	846	-0-	-106	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	816	-0-	-300	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	799	-0-	-341	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	544	619	1			35
							598	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	439	424	1			50
							483	9									
03	775	N	253	-0-	-522	-0-	1	1	14	2	Y	216	266	1			-0-
							238	9									
04	660	N	193	-0-	-467	-0-	1	1	30	2	Y	147	135	1			12
							162	9									
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	1	1	28	2	Y	499	484	1			27
							549	9									
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	501	478	1			50
							551	9									

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			Y	-0-					1
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			Y	-0-					1
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	168	-0-	168 B	168	168	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	201	-0-	201 B	369	201	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	369					Y	NO RPT					1

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	203	1	870	2	Y	-0-					57
02	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	173	1	730	2	Y	-0-					57
03	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	216	1	843	2	Y	-0-					57
04	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	182	1	750	2	Y	-0-					57
05	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	174	1	672	2	Y	-0-					57
*06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	239	1	953	2	Y	-0-					57

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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					48
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					48
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					48
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					48
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					48
06	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

01	DLQ G-10		296	-0-	296	1167	296	2			Y	-0-					-0-
02	1475	N	308	-0-	-1167	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-

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

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-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	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

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-

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
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-

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
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-

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
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	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
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-					54
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	802	2			Y	-0-					54
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	902	2	135	9	Y	123	177	1			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

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-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					17
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					17
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					17
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					17
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

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-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

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-

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	168	-0-	-824	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) //CONT.// 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC //CONT.// 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836 #	3065	-0-	-1771	-0-	3056	2	9	9	Y	8					81
02	3556 #	2906	-0-	-650	-0-	2892	2	14	9	Y	13					94
03	3937 #	2475	-0-	-1462	-0-	2472	2	3	9	Y	3					97
04	3810 #	2318	-0-	-1492	-0-	2312	2	6	9	Y	5					102
05	3751 #	3509	-0-	-242	-0-	3505	2	4	9	Y	4					106
*06	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-	86	1			20

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596 #	2871	-0-	-725	-0-	2861	2	10	9	Y	9					81
02	2884	2379	-0-	-505	-0-	2365	2	14	9	Y	13					94
03	3193	2682	-0-	-511	-0-	2678	2	4	9	Y	4					98
04	3090	2451	-0-	-639	-0-	2443	2	8	9	Y	7					105
05	3100 #	2694	-0-	-406	-0-	2690	2	4	9	Y	4					109
06	2790 #	2685	-0-	-105	-0-	2685	2			Y	-0-	88	1			21

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
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-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

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-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

01	3007 #	2384	-0-	-623	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
02	2604	2094	-0-	-510	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	2883	2346	-0-	-537	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
*06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	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

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
01	3038	#	2692	-0-	-346	-0-	2670	2	22	9	Y	20					220
02	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	2892	2	33	9	Y	30					250
03	3038	#	2796	-0-	-242	-0-	2771	2	25	9	Y	23	184	1			89
04	2928	R	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					89
05	3131	#	3065	-0-	-66	-0-	3058	2	7	9	Y	6					95
06	3030	#	2846	-0-	-184	-0-	2846	2			Y	-0-					95

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2427	2	41	9	N	37					202
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	2197	2	41	9	N	37	196	1			43
03	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2350	2	35	9	N	32					75
04	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	2288	2	37	9	N	34					109
05	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2353	2	34	9	N	31					140
06	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	2231	2	33	9	N	30					170

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 284072 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5864 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					125
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3248	2	8	9	Y	7					132
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3					135
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2					137
05	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	12200	2	922	9	Y	838	913	1			62
*06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9308	2	674	9	Y	613	551	1			124

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 284712 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5693 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	16653	-0-	-1172	-0-	16062	2	591	9	Y	537	509	1			118
02	15400	X	14773	-0-	-627	-0-	14159	2	614	9	Y	558	638	1			38
03	17050	X	6171	-0-	-10879	-0-	5653	2	518	9	Y	471	448	1			61
04	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-	43	1			18
05	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					Y	-0-					18
06	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-					18

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2551	-0-	2551	2551	2551	2			N	-0-					-0-
02	42259		21458	-0-	-20801	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
03	32725		22578	-0-	-10147	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
04	0		20718	-0-	20718 B	20718	20718	2			N	-0-					-0-
05	12431		5078	-0-	-7353	13365	5078	2			N	-0-					-0-
06	12030		48	-0-	-11982	1383	48	2			N	-0-					-0-

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 282429 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6334 - 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

SUN, NORTH (6340) //CONT.// 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 283381 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6264 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2018 - W/O TO 04-284072

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	655	2	47	9	N	43					85
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	564	2	21	9	N	19					104
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	637	2	33	9	N	30					134
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	624	2	31	9	N	28					162
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	623	2	30	9	N	27					189
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	623	2	28	9	N	25					214

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	107	1	1758	3	Y	90	97	1	11	8	35
							99	9									
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	107	1	1711	3	Y	79	66	1	5	8	43
							87	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	124	1	1903	3	Y	84	61	1	9	8	57
							92	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	108	1	1709	3	Y	83	92	1	9	8	39
							91	9									
05	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	103	1	1742	3	Y	68	62	1	2	8	43
							75	9									
06	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	94	1	1569	3	Y	75	37	1	10	8	71
							83	9									

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
01	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	230	1	3771	3	Y	79	97	1			35
							87	9									
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	235	1	3759	3	Y	74	66	1			43
							81	9									
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	282	1	4332	3	Y	75	61	1			57
							83	9									
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	276	1	4383	3	Y	74	92	1			39
							81	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	270	1	4574	3	Y	66	62	1			43
							73	9									
*06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	253	1	4198	3	Y	65	37	1			71
							72	9									

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
01	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	100	1	1645	3	Y	105	129	1			47
							116	9									
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	105	1	1679	3	Y	98	87	1			58
							108	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	122	1	1872	3	Y	100	82	1			76
							110	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	118	1	1876	3	Y	99	123	1			52
							109	9									
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	110	1	1869	3	Y	88	83	1			57
							97	9									
06	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	107	1	1780	3	Y	88	50	1			95
							97	9									

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
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	3	Y	26	32	1			12
							29	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	3	Y	24	22	1			14
							26	9									
03	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	74	1	1143	3	Y	25	20	1			19
							28	9									
04	1380	N	978	-0-	-402	-0-	56	1	894	3	Y	25	31	1			13
							28	9									
05	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	62	1	1043	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
06	1200	N	976	-0-	-224	-0-	54	1	897	3	Y	23	13	1			24
							25	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	191	1	3141	3	Y	60	74	1			27
							66	9									
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	201	1	3206	3	Y	56	50	1			33
							62	9									
03	3627	X	3564	-0-	-63	-0-	214	1	3286	3	Y	58	47	1			44
							64	9									
04	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	185	1	2935	3	Y	57	71	1			30
							63	9									
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	203	1	3439	3	Y	51	48	1			33
							56	9									
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	183	1	3034	3	Y	51	29	1			55
							56	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

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	13	2	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			9

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

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-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

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-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	23	25	1			10
							25	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	25	21	1			14
							28	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	25	20	1			19
							28	9									
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	6	1	99	3	Y	25	31	1			13
							28	9									
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	129	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	66	3	Y	23	13	1			24
							25	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2160	-0-	-940	657	119	1	1954	3	Y	79	97	1			35
							87	9									
02	2800	N	2305	-0-	-495	162	131	1	2093	3	Y	74	66	1			43
							81	9									
03	2735	N	2573	-0-	-162	-0-	152	1	2338	3	Y	75	61	1			57
							83	9									
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	147	1	2326	3	Y	74	92	1			39
							81	9									
05	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	136	1	2300	3	Y	66	62	1			43
							73	9									
06	2490	N	2335	-0-	-155	-0-	128	1	2135	3	Y	65	37	1			71
							72	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	766	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	775	N	361	-0-	-414	-0-	22	1	336	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	780	N	193	-0-	-587	-0-	11	1	180	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	682	N	358	-0-	-324	-0-	20	1	336	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	782	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	151	1	1015	2	Y	8					52
							9	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	130	1	853	2	Y	5					57
							6	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	144	1	896	2	Y	9					66
							10	9									
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	112	1	678	2	Y	1					67
							1	9									
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	103	1	659	2	Y	1					68
							1	9									
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	118	1	728	2	Y	2					70
							2	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	155	1	1041	2	N	6					52
							7	9									
02	1204	N	991	-0-	-213	-0-	130	1	852	2	N	8					60
							9	9									
03	1240	N	975	-0-	-265	-0-	134	1	833	2	N	7					67
							8	9									
04	1170	N	989	-0-	-181	-0-	140	1	842	2	N	6					73
							7	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	176	1	1126	2	N	12					85
							13	9									
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	144	1	884	2	N	10					95
							11	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	13499	-0-	-1629	-0-	1238	1	12066	2	Y	177	208	1			97
							195	9									
02	13664	X	9844	-0-	-3820	-0-	892	1	8819	2	Y	121	121	1			97
							133	9									
03	15128	X	10847	-0-	-4281	-0-	1043	1	9654	2	Y	136	174	1			59
							150	9									
04	13950	X	10734	-0-	-3216	-0-	1017	1	9585	2	Y	120	116	1			63
							132	9									
05	13733	X	10576	-0-	-3157	-0-	1006	1	9451	2	Y	108	115	1			56
							119	9									
*06	13050	X	9714	-0-	-3336	-0-	953	1	8655	2	Y	96	118	1			34
							106	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6905	-0-	-845	-0-	633	1	6172	2	Y	91	106	1			43
							100	9									
02	7000	X	6049	-0-	-951	-0-	548	1	5420	2	Y	74	74	1			43
							81	9									
03	7750	X	7002	-0-	-748	-0-	674	1	6232	2	Y	87	112	1			18
							96	9									
04	6720	X	6657	-0-	-63	-0-	631	1	5945	2	Y	74	72	1			20
							81	9									
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	672	1	6316	2	Y	69	71	1			18
							76	9									
*06	6780	X	6714	-0-	-66	-0-	658	1	5982	2	Y	67	75	1			10
							74	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	36	1	347	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	31	1	311	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	44	1	415	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	443	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	231	1	2252	2	Y	34	39	1			52
							37	9									
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	192	1	1901	2	Y	26	26	1			52
							29	9									
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	297	1	2749	2	Y	39	50	1			41
							43	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	315	1	2963	2	Y	37	36	1			42
							41	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	335	1	3150	2	Y	36	38	1			40
							40	9									
*06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	294	1	2670	2	Y	29	35	1			34
							32	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	406	1	3956	2	Y	58	68	1			29
							64	9									
02	4144	X	3918	-0-	-226	-0-	355	1	3510	2	Y	48	48	1			29
							53	9									
03	4588	X	4470	-0-	-118	-0-	430	1	3977	2	Y	57	72	1			14
							63	9									
04	4440	X	4298	-0-	-142	-0-	407	1	3839	2	Y	47	46	1			15
							52	9									
05	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	417	1	3916	2	Y	45	48	1			12
							50	9									
*06	4320	X	4263	-0-	-57	-0-	418	1	3799	2	Y	42	48	1			6
							46	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

01	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	1051	1	10251	2	Y	132	121	1			117
							145	9									
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	958	1	9468	2	Y	130	121	1			126
							143	9									
03	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	1158	1	10713	2	Y	125	132	1			119
							138	9									
04	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	1090	1	10271	2	Y	127	131	1			115
							140	9									
05	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	1126	1	10579	2	Y	124	139	1			100
							136	9									
*06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1087	1	9874	2	Y	108	122	1			86
							119	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	82	1	553	2	Y	4					19
							4	9									
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	70	1	462	2	Y	3					22
							3	9									
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	84	1	527	2	Y	6					28
							7	9									
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	80	1	482	2	Y	1					29
							1	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	79	1	503	2	Y	-0-					29
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	79	1	484	2	Y	1					30
							1	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

01	744	N	738	-0-	-6	-0-	68	1	660	2	Y	9	11	1			19
							10	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	77	1	760	2	Y	10	10	1			19
							11	9									
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	59	1	549	2	Y	8	10	1			17
							9	9									
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	65	1	617	2	Y	7	7	1			17
							8	9									
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	70	1	658	2	Y	7	8	1			16
							8	9									
*06	600	N	417	-0-	-183	-0-	41	1	370	2	Y	5	5	1			16
							6	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2769	-0-	-331	3694	254	1	2480	2	Y	32	29	1			29
							35	9									
02	2800	N	2063	-0-	-737	2957	187	1	1847	2	Y	26	24	1			31
							29	9									
03	3100	N	1695	-0-	-1405	1552	163	1	1512	2	Y	18	19	1			30
							20	9									
04	2993	N	1441	-0-	-1552	-0-	137	1	1287	2	Y	15	16	1			29
							17	9									
05	2294	N	1317	-0-	-977	-0-	125	1	1177	2	Y	14	15	1			28
							15	9									
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	169	1	1536	2	Y	17	19	1			26
							19	9									

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
01	3100	N	2356	-0-	-744	2482	216	1	2107	2	Y	30	36	1			13
							33	9									
02	2800	N	2065	-0-	-735	1747	187	1	1850	2	Y	25	25	1			13
							28	9									
03	3100	N	2125	-0-	-975	772	204	1	1892	2	Y	26	33	1			6
							29	9									
04	2866	N	2094	-0-	-772	-0-	198	1	1870	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
05	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	195	1	1833	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	208	1	1895	2	Y	21	24	1			3
							23	9									

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
01	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	355	1	2575	2	Y	27	25	1			9
							30	9									
02	2744	X	2606	-0-	-138	-0-	315	1	2267	2	Y	22					31
							24	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	380	1	2751	2	Y	28	36	1			23
							31	9									
04	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	366	1	2504	2	Y	27	38	1			12
							30	9									
05	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	327	1	2317	2	Y	20	31	1			1
							22	9									
*06	2940	X	1929	-0-	-1011	-0-	201	1	1713	2	Y	14					15
							15	9									

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
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	668	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	599	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	705	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	681	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	76	1	714	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	79	1	717	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11418	-0-	-517	-0-	1368	1	9936	2	Y	104	117	1			15
							114	9									
02	11340	X	9644	-0-	-1696	-0-	1166	1	8388	2	Y	82					97
							90	9									
03	12555	X	11070	-0-	-1485	-0-	1329	1	9631	2	Y	100	126	1			71
							110	9									
04	12150	X	10279	-0-	-1871	-0-	1296	1	8875	2	Y	98	136	1			33
							108	9									
05	11408	X	11226	-0-	-182	-0-	1374	1	9741	2	Y	101	131	1			3
							111	9									
*06	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	1483	1	12615	2	Y	99					102
							109	9									

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
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	335	1	3264	2	Y	43	39	1			37
							47	9									
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	380	1	3754	2	Y	51	48	1			40
							56	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	346	1	3201	2	Y	37	39	1			38
							41	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	347	1	3268	2	Y	41	42	1			37
							45	9									
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	294	1	2760	2	Y	32	36	1			33
							35	9									
*06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	433	1	3932	2	Y	42	48	1			27
							46	9									

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
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	106	1	1031	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	105	1	1040	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	123	1	1138	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	116	1	1097	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1109	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
*06	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	101	1	918	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2188	-0-	-912	1910	201	1	1955	2	Y	29	34	1			13
							32	9									
02	2800	N	1896	-0-	-904	1006	172	1	1699	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
03	3100	N	2193	-0-	-907	99	211	1	1952	2	Y	27	35	1			5
							30	9									
04	2241	N	2142	-0-	-99	-0-	203	1	1913	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	193	1	1812	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
*06	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	188	1	1712	2	Y	19	21	1			3
							21	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	356	1	837	2	Y	11					18
							12	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	313	1	814	2	Y	-0-					18
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	347	1	791	2	Y	-0-					18
04	990	N	813	-0-	-177	-0-	289	1	524	2	Y	-0-					18
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	333	1	687	2	Y	-0-					18
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	338	1	770	2	Y	-0-					18

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	263	1	1773	2	N	8					135
							9	9									
02	1876	N	1771	-0-	-105	-0-	233	1	1532	2	N	5					140
							6	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	293	1	1828	2	N	2					142
							2	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	301	1	1818	2	N	3					145
							3	9									
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	282	1	1807	2	N	7					152
							8	9									
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	293	1	1805	2	N	5					157
							6	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1765	-0-	-312	-0-	162	1	1578	2	N	23	27	1			87
							25	9									
02	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	146	1	1442	2	N	20	20	1			87
							22	9									
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	167	1	1542	2	N	21	28	1			80
							23	9									
04	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	160	1	1507	2	N	19	18	1			81
							21	9									
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	167	1	1565	2	N	18	19	1			80
							20	9									
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	166	1	1505	2	N	17	21	1			76
							19	9									

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
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	15	1	150	2	N	3	3	1			44
							3	9									
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	19	1	188	2	N	3	3	1			44
							3	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	3	4	1			43
							3	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	2	2	1			43
							2	9									
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	16	1	155	2	N	2	2	1			43
							2	9									
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	18	1	161	2	N	1	2	1			42
							1	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	161	1	1172	2	N	13	36	1			61
							14	9									
02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	165	1	1188	2	N	11					72
							12	9									
03	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	174	1	1260	2	N	14	17	1			69
							15	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	174	1	1191	2	N	13	18	1			64
							14	9									
05	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	180	1	1277	2	N	12	17	1			59
							13	9									
06	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	138	1	1178	2	N	9					68
							10	9									

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
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	830	2	N	13	14	1			58
							14	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	N	11	11	1			58
							12	9									
03	1178	N	859	-0-	-319	-0-	83	1	764	2	N	11	14	1			55
							12	9									
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	78	1	732	2	N	9	9	1			55
							10	9									
05	961	N	803	-0-	-158	-0-	76	1	717	2	N	9	9	1			55
							10	9									
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	95	1	862	2	N	10	10	1			55
							11	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	847	2	8	9	N	7					179
02	840	N	345	-0-	-495	-0-	323	2	22	9	N	20					199
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	851	2	47	9	N	43	194	1			48
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	891	2	9	9	N	8					56
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7					63
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	2	8	9	N	7					70

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					27
02	1512	N	1340	-0-	-172	-0-	1340	2			N	-0-					27
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					27
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					27
*05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					27
*06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

01	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					29
02	840	N	318	-0-	-522	-0-	318	2			N	-0-					29
03	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					29
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-					29
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					29
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					29

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

01	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	1434	2	4	9	N	4					97
02	1428	N	687	-0-	-741	-0-	685	2	2	9	N	2					99
03	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2			N	-0-					99
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					99
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	N	1					100
06	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1561	2	3	9	N	3					103

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

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-

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

01	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	2133	2	33	9	N	30					217
02	2744	X	647	-0-	-2097	-0-	636	2	11	9	N	10					227
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3308	2	95	9	N	86	195	1			118
04	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	2822	2	61	9	N	55					173
05	3069	X	1751	-0-	-1318	-0-	1725	2	26	9	N	24					197
06	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3188	2	19	9	N	17					214

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1727	-0-	-753	-0-	1670	2	57	9	N	52					175
02	1848	N	673	-0-	-1175	-0-	662	2	11	9	N	10					185
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					185
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					185
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					185
06	2340	N	1701	-0-	-639	-0-	1697	2	4	9	N	4					189

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4468	2			N	-0-					69
02	4368	X	3128	-0-	-1240	-0-	2890	2	238	9	N	216	193	1			92
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					92
04	4380	X	4188	-0-	-192	-0-	4188	2			N	-0-					92
05	4526	X	2440	-0-	-2086	-0-	2440	2			N	-0-					92
*06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					92

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	915	-0-	-285	-0-	915	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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

01	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	3524	2	3	9	Y	3					106
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2728	2	3	9	Y	3					109
03	4681	X	2341	-0-	-2340	-0-	2338	2	3	9	Y	3					112
04	DLQ G-10		1358	-0-	1358	1358	1355	2	3	9	Y	3					115
05	DLQ G-10		10	-0-	10	1368	10	2			Y	-0-					115
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1368					Y	NO RPT					115

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	511	-0-	-698	-0-	12	1	485	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	1092	N	358	-0-	-734	-0-	5	1	344	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
03	1209	N	183	-0-	-1026	-0-	6	1	168	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	115	68	1			47
							127	9									
*05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	67	84	1			30
							74	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

01	1767	N	900	-0-	-867	-0-	21	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1281	-0-	-399	-0-	17	1	1264	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	890	-0-	-567	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1004	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	859	3	Y	21	18	1			10
							23	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	11	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1966	-0-	-18	-0-	109	1	1777	3	Y	73	71	1			37
							80	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	101	1	1605	3	Y	62	69	1			30
							68	9									
03	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	107	1	1701	3	Y	54	56	1			28
							59	9									
04	1500	N	1798	-0-	298	298	100	1	1645	3	Y	48	45	1			31
							53	9									
05	2132	N	1834	-0-	-298	-0-	102	1	1691	3	Y	37	46	1			22
							41	9									
06	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	94	1	1560	3	Y	39	45	1			16
							43	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

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-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

01	1612	N	26	-0-	-1586	-0-	1	1	18	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	32	1	513	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	905	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	828	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	58	1	962	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

01	775	N	541	-0-	-234	-0-	13	1	517	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	11	1	803	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	55	1	1476	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1400	N	1438	-0-	38	38	55	1	1381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1306	N	1268	-0-	-38	-0-	48	1	1220	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	859	-0-	-461	-0-	29	1	830	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	2817	-0-	-2205	-0-	68	1	2734	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
02	3920	X	3248	-0-	-672	-0-	43	1	3198	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
03	4340	X	4019	-0-	-321	-0-	144	1	3872	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	173	1	4374	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	192	1	4877	3	Y	38	20	1			28
							42	9									
*06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	152	1	4322	3	Y	28	31	1			25
							31	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	25	1	1039	3	Y	99	118	1			68
							109	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	9	1	647	3	Y	40	74	1			34
							44	9									
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	11	1	315	3	Y	20	26	1			28
							22	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	15	20	1			23
							17	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-	23	1			-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	66	1	2659	3	Y	80	51	1			29
							88	9									
02	2800	N	5636	-0-	2836	2836	69	1	5125	3	Y	402	296	1			135
							442	9									
03	3100	N	5715	-0-	2615	5451	197	1	5299	3	Y	199	162	1			172
							219	9									
04	11678	X	6227	-0-	-5451	-0-	229	1	5803	3	Y	177	163	1			186
							195	9									
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	225	1	5697	3	Y	125	141	1			170
							138	9									
*06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	160	1	4552	3	Y	96	159	1			107
							106	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	254	-0-	-118	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	286	-0-	-55	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
02	616	N	447	-0-	-169	-0-	25	1	403	3	Y	17	19	1			9
							19	9									
03	682	N	158	-0-	-524	-0-	9	1	132	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	6	1	91	3	Y	7	8	1			4
							8	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19	1	765	3	Y	109	101	1			46
							120	9									
02	784	N	486	-0-	-298	-0-	6	1	408	3	Y	65	80	1			31
							72	9									
03	992	N	719	-0-	-273	-0-	23	1	620	3	Y	69	69	1			31
							76	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	764	3	Y	32	38	1			25
							35	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	732	3	Y	2	21	1			6
							2	9									
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	683	3	Y	2	6	1			2
							2	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

01	496	N	475	-0-	-21	-0-	10 61	1 9	404	3	Y	55	57	1			26
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	4 36	1 9	305	3	Y	33	42	1			17
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	12 39	1 9	317	3	Y	35	35	1			17
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12 17	1 9	303	3	Y	15	19	1			13
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	12	1	909	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	20	1	564	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	8	1	563	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	20	1	532	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	512	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	8	1	227	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	9	7	1			5
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	41	1	1661	3	Y	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	21	1	1599	3	Y	-0-					-0-
03	1891	X	120	-0-	-1771	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	58	1	1473	3	Y	47	27	1			20
							52	9									
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	3	Y	86	78	1			28
							95	9									
06	1740	X	173	-0-	-1567	-0-	3	1	72	3	Y	89	76	1			41
							98	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

01	4743	X	3491	-0-	-1252	-0-	81	1	3289	3	N	110	108	1			50
							121	9									
02	4004	X	2767	-0-	-1237	-0-	36	1	2659	3	N	65	82	1			33
							72	9									
03	4433	X	3580	-0-	-853	-0-	125	1	3377	3	N	71	71	1			33
							78	9									
04	4020	X	2944	-0-	-1076	-0-	109	1	2767	3	N	62	56	1			39
							68	9									
05	4061	X	3310	-0-	-751	-0-	123	1	3115	3	N	65	77	1			27
							72	9									
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	118	1	3354	3	N	66	61	1			32
							73	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	39	1	981	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
02	134	X	11	-0-	-123	-0-	11	3			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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	327	-0-	-1099	-0-	8	1	319	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	8	-0-	-1336	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

01	4123	X	3180	-0-	-943	-0-	74	1	2985	3	N	110	109	1			49
							121	9									
02	3444	X	2560	-0-	-884	-0-	33	1	2455	3	N	65	82	1			32
							72	9									
03	3689	X	2657	-0-	-1032	-0-	92	1	2487	3	N	71	71	1			32
							78	9									
04	3300	X	1423	-0-	-1877	-0-	51	1	1305	3	N	61	55	1			38
							67	9									
05	3410	X	1625	-0-	-1785	-0-	59	1	1494	3	N	65	77	1			26
							72	9									
06	3090	X	1157	-0-	-1933	-0-	37	1	1047	3	N	66	61	1			31
							73	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

01	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1516	-0-	-375	-0-	83 80	1 9	1353	3	N	73	71	1			34
02	1568	N	1270	-0-	-298	-0-	71 68	1 9	1131	3	N	62	69	1			27
03	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	56 59	1 9	889	3	N	54	56	1			25
04	1470	N	844	-0-	-626	-0-	46 42	1 9	756	3	N	38	39	1			24
05	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	68 14	1 9	1124	3	N	13	27	1			10
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	47 15	1 9	783	3	N	14	20	1			4

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
01	6913	X	6144	-0-	-769	-0-	348 120	1 9	5676	3	N	109	95	1			50
02	6132	X	5500	-0-	-632	-0-	321 101	1 9	5078	3	N	92	98	1			44
03	6479	X	5449	-0-	-1030	-0-	318 89	1 9	5042	3	N	81	83	1			42
04	6120	X	5840	-0-	-280	-0-	329 105	1 9	5406	3	N	95	81	1			56
05	6324	X	5536	-0-	-788	-0-	308 108	1 9	5120	3	N	98	102	1			52
06	5940	X	5259	-0-	-681	-0-	294 112	1 9	4853	3	N	102	111	1			43

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	985	-0-	-813	-0-	23	1	962	3	N	-0-					-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	21	1	1598	3	N	-0-					-0-
03	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	53	1	1427	3	N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	65	1	1640	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	57	1	1452	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	47	1	1335	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1227	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5839	-0-	2839	2839	198	1	5641	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	52 152	1 9	2095	3	N	138	95	1			43
02	2800	N	9172	-0-	6372	6372	117 375	1 9	8680	3	N	341	275	1			109
03	3100	N	9415	-0-	6315	12687	326 315	1 9	8774	3	N	286	269	1			126
04	3000	N	8008	-0-	5008	17695	294 271	1 9	7443	3	N	246	219	1			153
05	25555	X	7860	-0-	-17695	-0-	287 284	1 9	7289	3	N	258	305	1			106
*06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	180 267	1 9	5126	3	N	243	228	1			121

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

01	3658	X	68	-0-	-3590	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	1024	-0-	-2280	-0-	14	1	1010	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2360	-0-	-1298	-0-	84	1	2274	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	121	1	3066	3	N	62	37	1			25
							68	9									
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	142	1	3602	3	N	65	67	1			23
							72	9									
*06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	126	1	3583	3	N	44	44	1			23
							48	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

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-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	58	1	946	3	N	6	7	1			2
							7	9									
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	54	1	853	3	N	5	6	1			1
							6	9									
03	1023	N	866	-0-	-157	-0-	51	1	809	3	N	5	5	1			1
							6	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	N	6	5	1			2
							7	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1085	3	N	6	6	1			2
							7	9									
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	3	N	6	7	1			1
							7	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

01	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	34	1	1413	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	17	1	1261	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	44	1	1197	3	N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	54	1	1358	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	54	1	1367	3	N	-0-					-0-
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5841	-0-	-545	-0-	126	1	5112	3	N	548	556	1			256
							603	9									
02	5516	X	5094	-0-	-422	-0-	64	1	4672	3	N	325	415	1			166
							358	9									
03	6076	X	5341	-0-	-735	-0-	178	1	4786	3	N	343	347	1			162
							377	9									
04	5730	X	5554	-0-	-176	-0-	203	1	5147	3	N	185	204	1			143
							204	9									
05	5828	X	5409	-0-	-419	-0-	197	1	4999	3	N	194	249	1			88
							213	9									
06	5640	X	4826	-0-	-814	-0-	155	1	4404	3	N	243	216	1			115
							267	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

01	310	N	105	-0-	-205	-0-	3	1	102	3	N	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	2	1	127	3	N	-0-					-0-
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	176	1	2869	3	N	447	316	1			172
							492	9									
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	165	1	2610	3	N	310	330	1			152
							341	9									
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	175	1	2772	3	N	286	287	1			151
							315	9									
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	166	1	2716	3	N	333	283	1			201
							366	9									
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	152	1	2536	3	N	378	379	1			200
							416	9									
*06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	132	1	2180	3	N	256	323	1			133
							282	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	231	1	3780	3	N	-0-					-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	277	1	4387	3	N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	318	1	5027	3	N	-0-					-0-
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	298	1	4888	3	N	-0-					-0-
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	349	1	5806	3	N	-0-					-0-
*06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	299	1	4945	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	128	1	5224	3	N	71	69	1			34
							78	9									
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	84	1	6170	3	N	283	225	1			92
							311	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	217	1	5855	3	N	283	254	1			121
							311	9									
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	315	1	7972	3	N	246	215	1			152
							271	9									
05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	290	1	7378	3	N	258	303	1			107
							284	9									
06	7020	X	6490	-0-	-530	-0-	213	1	6082	3	N	177	185	1			99
							195	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	25	1	1037	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	12	1	925	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	566	-0-	-581	-0-	20	1	546	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	37	1	946	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	36	1	908	3	N	-0-					-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	N	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	371	1	6052	3	N	146	142	1			75
							161	9									
02	5656	X	5589	-0-	-67	-0-	324	1	5129	3	N	124	138	1			61
							136	9									
03	6262	X	6139	-0-	-123	-0-	358	1	5661	3	N	109	113	1			57
							120	9									
04	6120	X	5701	-0-	-419	-0-	319	1	5242	3	N	127	109	1			75
							140	9									
05	6324	X	6313	-0-	-11	-0-	350	1	5819	3	N	131	136	1			70
							144	9									
06	6120	X	5996	-0-	-124	-0-	334	1	5511	3	N	137	149	1			58
							151	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	118	1	4796	3	N	21	21	1			8
							23	9									
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	34	1	2551	3	N	12	15	1			5
							13	9									
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	92	1	2464	3	N	14	13	1			6
							15	9									
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	99	1	2517	3	N	12	10	1			8
							13	9									
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	100	1	2541	3	N	12	15	1			5
							13	9									
*06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	79	1	2237	3	N	12	11	1			6
							13	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

01	5549	X	4984	-0-	-565	-0-	278	1	4545	3	N	146	142	1			77
							161	9									
02	4844	X	4506	-0-	-338	-0-	260	1	4110	3	N	124	138	1			63
							136	9									
03	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	282	1	4472	3	N	109	112	1			60
							120	9									
04	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	261	1	4288	3	N	127	109	1			78
							140	9									
05	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	254	1	4232	3	N	131	136	1			73
							144	9									
06	4830	X	4547	-0-	-283	-0-	251	1	4145	3	N	137	149	1			61
							151	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6178	-0-	-735	-0-	143	1	5847	3	N	171	386	1			150
							188	9									
02	6216	X	5444	-0-	-772	-0-	71	1	5206	3	N	152					302
							167	9									
03	6417	X	5763	-0-	-654	-0-	201	1	5409	3	N	139	191	1			250
							153	9									
04	6210	X	5999	-0-	-211	-0-	222	1	5608	3	N	154					404
							169	9									
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	242	1	6150	3	N	160	194	1			370
							176	9									
06	5970	X	5598	-0-	-372	-0-	184	1	5252	3	N	147	385	1			132
							162	9									

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
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	72	1	2929	3	N	17					140
							19	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	35	1	2609	3	N	48					188
							53	9									
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	103	1	2768	3	N	37					225
							41	9									
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	111	1	2813	3	N	15					240
							17	9									
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	111	1	2817	3	N	37					277
							41	9									
*06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	88	1	2497	3	N	30	189	1			118
							33	9									

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
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1329	3	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	78	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	3	N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	81	1	1341	3	N	-0-					-0-
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	3	N	-0-					-0-

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
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	353	1	5768	3	N	146	143	1			75
							161	9									
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	334	1	5292	3	N	124	138	1			61
							136	9									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	344	1	5446	3	N	109	113	1			57
							120	9									
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	344	1	5643	3	N	127	109	1			75
							140	9									
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	317	1	5275	3	N	131	136	1			70
							144	9									
*06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	275	1	4538	3	N	137	148	1			59
							151	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2559	-0-		-448	-0-	143	1	2336	3	N	73	71	1			41
								80	9									
02	2660	X	2329	-0-		-331	-0-	134	1	2127	3	N	62	69	1			34
								68	9									
03	2728	X	2407	-0-		-321	-0-	139	1	2207	3	N	55	56	1			33
								61	9									
04	3000	N	3102	-0-		102	102	174	1	2858	3	N	64	55	1			42
								70	9									
05	3100	N	3230	-0-		130	232	179	1	2979	3	N	65	68	1			39
								72	9									
*06	3000	N	2861	-0-		-139	93	159	1	2626	3	N	69	74	1			34
								76	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2349	-0-		-255	-0-	131	1	2138	3	N	73	71	1			38
								80	9									
02	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	110	1	1744	3	N	62	69	1			31
								68	9									
03	2511	N	1978	-0-		-533	-0-	114	1	1805	3	N	54	56	1			29
								59	9									
04	2491	N	2491	-0-		-0-	-0-	139	1	2282	3	N	64	55	1			38
								70	9									
05	3100	N	3257	-0-		157	157	181	1	3004	3	N	65	68	1			35
								72	9									
*06	3000	N	3896	-0-		896	1053	218	1	3602	3	N	69	74	1			30
								76	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4381	-0-		-858	-0-	253	1	4128	3	N	-0-					65
02	4676	X	4235	-0-		-441	-0-	233	1	3684	3	N	289	191	1			163
								318	9									
03	4867	X	3973	-0-		-894	-0-	227	1	3585	3	N	146	193	1			116
								161	9									
04	4530	X	4235	-0-		-295	-0-	238	1	3897	3	N	91					207
								100	9									
05	4681	X	4416	-0-		-265	-0-	245	1	4073	3	N	89					296
								98	9									
06	4530	X	4187	-0-		-343	-0-	232	1	3837	3	N	107	186	1			217
								118	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					10
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					10
03	DELQ PR		622	-0-	622	622	622	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		338	-0-	338	960	338	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	960					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	960					Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	1391	-0-	-965	-0-	257	1	1134	8	N	-0-					-0-
02	1372	N	1268	-0-	-104	-0-	232	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	257	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	249	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	257	1	1121	8	N	-0-					-0-
06	1350	N	776	-0-	-574	-0-	132	1	644	8	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	5973					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

01	1445	N	774	-0-	-671	-0-	239	1	520	2	Y	14						87
							15	9										
02	840	N	656	-0-	-184	-0-	215	1	429	2	Y	11						98
							12	9										
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	241	1	560	2	Y	15						113
							17	9										
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	240	1	625	2	Y	10	103	1				20
							11	9										
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	258	1	628	2	Y	15						35
							17	9										
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	257	1	721	2	Y	4						39
							4	9										

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

01	831	N	698	-0-	-133	-0-	216	1	469	2	Y	12						109
							13	9										
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	205	1	410	2	Y	11						120
							12	9										
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	223	1	517	2	Y	14						134
							15	9										
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	206	1	537	2	Y	7	89	1				52
							8	9										
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	206	1	501	2	Y	5						57
							6	9										
*06	720	N	683	-0-	-37	-0-	179	1	502	2	Y	2						59
							2	9										

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	2	9	9	N	8						103
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-						103
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-						103
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-						103
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-						103
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT						103

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11872 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	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
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	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
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
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
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	280	N	10	-0-	-270	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	DLQ G-10		20	-0-	20	270	20	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	320	50	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25	-0-	25	345	25	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	373	28	3			Y	-0-					-0-
05	473	N	100	-0-	-373	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	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
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		500	-0-	500	750	500	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		307	-0-	307	1057	307	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		300	-0-	300	1357	300	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	1585	228	3			Y	-0-					-0-
05	1985	N	400	-0-	-1585	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	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
01	DLQ G-10		243	-0-	243	493	243	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		400	-0-	400	893	400	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		300	-0-	300	1193	300	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		220	-0-	220	1413	220	3			Y	-0-					-0-
05	1613	N	200	-0-	-1413	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		500	-0-	500	750	500	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		400	-0-	400	1150	400	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		300	-0-	300	1450	300	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		225	-0-	225	1675	225	3			Y	-0-					-0-
05	2075	N	400	-0-	-1675	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	434	N	323	-0-	-111	-0-	13	1	119	2	N	174	13	1	138	8	152
							191	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	210	6	1	151	8	205
							231	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	310	13	1	310	8	192
							341	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	441	10	1	400	8	223
							485	9									
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	427	469	1			181
							470	9									
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	529	6	1	542	8	162
							582	9									

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	117	1	1066	2	N	35	13	1			174
							39	9									
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	79	1	745	2	N	49	6	1			217
							54	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	102	1	950	2	N	60	206	1	1	8	70
							66	9									
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	86	1	842	2	N	49	10	1	1	8	108
							54	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	121	1	1051	2	N	46	11	1	1	8	142
							51	9									
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1038	2	N	33	6	1	1	8	168
							36	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	102	1	898	2	N	-0-					50
02	840	N	596	-0-	-244	-0-	59	1	533	2	N	4					54
							4	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	101	1	913	2	N	-0-					54
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	107	1	1009	2	N	-0-					54
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	136	1	1141	2	N	-0-					54
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	121	1	1182	2	N	-0-					54

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

01	5394	X	4088	-0-	-1306	-0-	413	1	3646	2	N	26					92
							29	9									
02	4396	X	3440	-0-	-956	-0-	337	1	3061	2	N	38					130
							42	9									
03	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	479	1	4320	2	N	52					182
							57	9									
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	408	1	3860	2	N	63	192	1			53
							69	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	507	1	4266	2	N	78					131
							86	9									
*06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	447	1	4383	2	N	32					163
							35	9									

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	656 108	1 9	5788	2	N	98	21	1	1	8	170
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	571 132	1 9	5181	2	N	120	201	1	1	8	88
03	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	846 106	1 9	7627	2	N	96	21	1	3	8	160
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	629 103	1 9	5945	2	N	94	202	1	3	8	49
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	627 116	1 9	5274	2	N	105	17	1	4	8	133
*06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	633 42	1 9	6210	2	N	38	10	1	5	8	156

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

01	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	338 131	1 9	2978	2	N	119	1	8			314
02	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	226 23	1 9	2054	2	N	21	1	8			334
03	3441	X	2378	-0-	-1063	-0-	237 2	1 9	2139	2	N	2	2	8			334
04	3420	X	2291	-0-	-1129	-0-	219 4	1 9	2068	2	N	4	3	8			335
*05	3534	X	2878	-0-	-656	-0-	306 2	1 9	2570	2	N	2	3	1			334
*06	3330	X	2411	-0-	-919	-0-	222 7	1 9	2182	2	N	6	4	8			336

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	2699	-0-	-6663	-0-	264	1	2404	2	N	28	23	1	1	8	189
							31	9									
02	8176	X	5023	-0-	-3153	-0-	453	1	4263	2	N	279	204	1	1	8	263
							307	9									
03	9052	X	8830	-0-	-222	-0-	832	1	7752	2	N	224	392	1	3	8	92
							246	9									
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	730	1	7128	2	N	212	211	1	4	8	89
							233	9									
05	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	946	1	8218	2	N	236	208	1	4	8	113
							260	9									
*06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	837	1	8498	2	N	235	196	1	5	8	147
							259	9									

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

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-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	81	1	7	8	56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	36	1	8	8	75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	81	1	16	8	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	64	1	21	8	68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	65	1	24	8	46
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	38	1	29	8	73

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	281	1	2556	2	N	52	6	1			74
							57	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	174	1	1639	2	N	74	3	1			145
							81	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	173	1	1609	2	N	22	6	1			161
							24	9									
04	2010	N	752	-0-	-1258	-0-	67	1	655	2	N	27	4	1			184
							30	9									
05	2077	N	1003	-0-	-1074	-0-	102	1	887	2	N	13	4	1			193
							14	9									
06	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	145	1	1473	2	N	9	3	1			199
							10	9									

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	163	1	1484	2	N	5					153
							6	9									
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	118	1	1112	2	N	18					171
							20	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	160	1	1495	2	N	24					195
							26	9									
04	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	139	1	1354	2	N	36	187	1			44
							40	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	214	1	1859	2	N	2					46
							2	9									
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	172	1	1742	2	N	65					111
							72	9									

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1	1	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

01	651 N	560	-0-	-91	-0-	57	1	503	2	N	-0-					130
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	171	1	1548	2	N	4					134
						4	9									
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	179	1	1610	2	N	1					135
						1	9									
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	126	1	1190	2	N	-0-					135
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	151	1	1269	2	N	-0-					135
06	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	104	1	1020	2	N	-0-					135

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	260	1	2368	2	N	28	17	1	7	8	69
							31	9									
02	2716	X	2109	-0-	-607	-0-	200	1	1886	2	N	21	7	1	8	8	75
							23	9									
03	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	261	1	2435	2	N	31	17	1	16	8	73
							34	9									
04	2700	X	2517	-0-	-183	-0-	230	1	2248	2	N	35	13	1	21	8	74
							39	9									
05	2759	X	2668	-0-	-91	-0-	272	1	2362	2	N	31	13	1	24	8	68
							34	9									
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	281	1	2849	2	N	41	8	1	29	8	72
							45	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	434	N	109	-0-	-325	-0-	33	1	74	2	N	2	1	8			31
							2	9									
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	22	1	75	2	N	1	1	8			31
							1	9									
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	24	1	184	2	N	1	1	8			31
							1	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	120	2	N	2	2	8			31
							2	9									
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	9	1	13	2	N	2	2	8			31
							2	9									
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	15	1	82	2	N	3	3	8			31
							3	9									

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

01	1271	N	656	-0-	-615	-0-	202	1	454	2	N	-0-					127
02	840	N	583	-0-	-257	-0-	132	1	451	2	N	-0-					127
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	128	1	977	2	N	-0-					127
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	129	1	624	2	N	-0-					127
05	651	N	162	-0-	-489	-0-	69	1	93	2	N	-0-					127
06	1080	N	434	-0-	-646	-0-	65	1	369	2	N	-0-					127

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

01	620	N	517	-0-	-103	B	-0-	517	2		Y	-0-					-0-
02	644	N	524	-0-	-120	B	-0-	524	2		Y	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	B	-0-	468	2		Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2		Y	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2		Y	-0-					-0-
*06	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2		Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 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
01	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2			Y	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			25
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			Y	-0-			25
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-			25
05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-			25
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-			25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

01	713	N	56	-0-	-657	B	-0-	56	2			Y	-0-			97
02	28	N	24	-0-	-4	B	-0-	24	2			Y	-0-			97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			97
04	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	279	2	10	9	Y	9			106
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-			106
*06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	255	2	11	9	Y	10			116

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

01	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					Y	-0-			5
02	672	N	463	-0-	-209	B	-0-	463	2			Y	-0-			5
03	248	N	35	-0-	-213	B	-0-	35	2			Y	-0-			5
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			Y	-0-			5
05	527	N	271	-0-	-256	B	-0-	271	2			Y	-0-			5
*06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			Y	-0-			5

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

01	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			Y	-0-			91
02	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			Y	-0-			91
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	550	2	17	9	Y	15			106
04	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	521	2	10	9	Y	9			115
05	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	647	2	22	9	Y	20			135
*06	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	608	2	10	9	Y	9			144

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

01	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			Y	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			9
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			Y	-0-			9
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-			9
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			Y	-0-			9
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-			9

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					56
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					56
05	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					56
*06	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

01	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					44
02	532	N	522	-0-	-10	B	-0-	522	2			N	-0-					44
03	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			N	-0-					44
04	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					44
05	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					44
06	630	N	621	-0-	-9	B	-0-	621	2			N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	112	X	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					27
02	280	N	252	-0-	-28 B	-0-	252	2			Y	-0-					27
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			Y	-0-					27
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-					27
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			Y	-0-					27
*06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			Y	-0-					27

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
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

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
01	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			Y	-0-					86
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			Y	-0-					86
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	458	2	15	9	Y	14					100
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	486	2	10	9	Y	9					109
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	675	2	22	9	Y	20					129
*06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	590	2	10	9	Y	9					138

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
01	1302	X	830	-0-	-472 B	-0-	830	2			N	-0-					147
02	1176	X	786	-0-	-390 B	-0-	786	2			N	-0-					147
03	961	X	800	-0-	-161 B	-0-	800	2			N	-0-					147
04	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					147
05	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					147
*06	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					147

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
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			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
01	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
*06	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

01	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			Y	-0-					20
02	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
04	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			Y	-0-					20
05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					20
*06	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			Y	-0-					20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

01	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			Y	-0-					42
02	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					42
04	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			Y	-0-					42
05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					42
*06	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			Y	-0-					20
02	28	N	27	-0-	-1	B	-0-	27	2			Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
04	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			Y	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					20
*06	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

01	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			Y	-0-					86
02	84	N	63	-0-	-21	B	-0-	63	2			Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					86
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	151	2	9	9	Y	8					94
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					94
*06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	82	2	10	9	Y	9					103

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

01	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	2			Y	-0-					139
02	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2			Y	-0-					139
03	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	2			Y	-0-					139
04	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	2			Y	-0-					139
05	2827	N	2827	-0-	-0-	B	-0-	2827	2			Y	-0-					139
*06	2534	N	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

01	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1324	-0-	-206	B	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	B	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1237	-0-	-83	B	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					81
02	448	N	369	-0-	-79 B	-0-	369	2			N	-0-					81
03	403	N	280	-0-	-123 B	-0-	280	2			N	-0-					81
04	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2			N	-0-					81
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					81
*06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

01	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					16
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					16
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			Y	-0-					16
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

01	2852	X	2706	-0-	-146 B	-0-	2706	2			Y	-0-					317
02	2576	X	2514	-0-	-62 B	-0-	2514	2			Y	-0-					317
03	2852	X	2205	-0-	-647 B	-0-	2205	2			Y	-0-					317
04	2790	X	1970	-0-	-820 B	-0-	1970	2			Y	-0-					317
05	2790	X	2673	-0-	-117 B	-0-	2672	2	1	9	Y	1					318
*06	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	2672	2	28	9	Y	25					343

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1467	2	1	9	Y	1					11
02	1400	N	1360	-0-	-40 B	-0-	1356	2	4	9	Y	4					15
03	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1372	2	1	9	Y	1					16
04	1410	N	1401	-0-	-9 B	-0-	1401	2			Y	-0-					16
05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			Y	-0-					16
*06	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113 B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	618	-0-	-188	B	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	544	-0-	-236	B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	11	-0-	-20	B	-0-	1	3	10	9	Y	9					26
02	10	X	9	-0-	-1	B	-0-	2	3	7	9	Y	6	18	1			14
03	11	X	11	-0-	-0-	B	-0-	2	3	9	9	Y	8					22
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	1	3	3	9	Y	3	6	1			19
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-					19
06	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3159	X	3159	-0-	-0-	B	-0-	338 10	1 9	2811	3	Y	9					29
02	3151	X	3151	-0-	-0-	B	-0-	289 8	1 9	2854	3	Y	7	19	1			17
03	2826	N	2826	-0-	-0-	B	-0-	266 9	1 9	2551	3	Y	8					25
04	DLQ G-10		2995	-0-	2995	B	2995	270	1	2725	3	Y	-0-	25	1			-0-
05	7293	X	4298	-0-	-2995	B	-0-	411	1	3887	3	Y	-0-					-0-
*06	3817	X	3817	-0-	-0-	B	-0-	358	1	3459	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	10					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7	14	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	8					24
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

01	2015	N	1827	-0-	-188	B	-0-	195	1	1621	3	Y	10					22
								11	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1484	3	Y	6	14	1			14
								7	9									
03	1860	N	1287	-0-	-573	B	-0-	121	1	1158	3	Y	7					21
								8	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1226	3	Y	7	7	1			21
								8	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1345	3	Y	9					30
								10	9									
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1278	3	Y	7	33	1			4
								8	9									

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

01	2020	X	2020	-0-	-0-	B	-0-	216	1	1794	3	Y	9					22
								10	9									
02	1780	X	1780	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1610	3	Y	6	14	1			14
								7	9									
03	1771	X	1771	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1597	3	Y	7					21
								8	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1170	3	Y	-0-	21	1			-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1333	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1072	-0-	-98	B	-0-	100	1	972	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10562 - 10670

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1067	3	Y	9					22
								10	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	97	1	957	3	Y	7	15	1			14
								8	9									
03	930	N	834	-0-	-96	B	-0-	78	1	747	3	Y	8					22
								9	9									
04	932	X	932	-0-	-0-	B	-0-	84	1	848	3	Y	-0-	22	1			-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	96	1	901	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	750	-0-	-60	B	-0-	70	1	680	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2148	3	Y	9					26
								10	9									
02	1904	N	1509	-0-	-395	B	-0-	138	1	1364	3	Y	6	17	1			15
								7	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	307	1	2943	3	Y	7					22
								8	9									
04	2691	X	2691	-0-	-0-	B	-0-	242	1	2437	3	Y	11	8	1			25
								12	9									
05	2797	N	2797	-0-	-0-	B	-0-	267	1	2516	3	Y	13					38
								14	9									
06	3000	X	2090	-0-	-910	B	-0-	195	1	1883	3	Y	11	44	1			5
								12	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3972	X	3972	-0-	-0-	B	-0-	426	1	3536	3	Y	9					27
								10	9									
02	3616	X	3616	-0-	-0-	B	-0-	332	1	3276	3	Y	7	17	1			17
								8	9									
03	3992	X	3992	-0-	-0-	B	-0-	376	1	3607	3	Y	8					25
								9	9									
04	DLQ	G-10	4623	-0-	4623	B	4623	417	1	4206	3	Y	-0-	25	1			-0-
05	8405	X	3782	-0-	-4623	B	-0-	362	1	3420	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3827	-0-	-43	B	-0-	358	1	3469	3	Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7	14	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	23	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	62	1	512	3	N	9					22
								10	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	47	1	467	3	N	7	14	1			15
								8	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	48	1	457	3	N	8					23
								9	9									
04	570	N	561	-0-	-9	B	-0-	50	1	505	3	N	5	6	1			22
								6	9									
05	589	N	520	-0-	-69	B	-0-	49	1	464	3	N	6					28
								7	9									
*06	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	47	1	458	3	N	5	26	1			7
								6	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

01	3410	X	3321	-0-	-89	B	-0-	356	1	2955	3	N	9					41
								10	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2909	3	N	6	25	1			22
								7	9									
03	3441	X	3262	-0-	-179	B	-0-	307	1	2947	3	N	7					29
								8	9									
04	3330	X	3296	-0-	-34	B	-0-	292	1	2949	3	N	50	18	1			61
								55	9									
05	3565	X	3464	-0-	-101	B	-0-	326	1	3074	3	N	58					119
								64	9									
06	3450	X	3398	-0-	-52	B	-0-	313	1	3031	3	N	49	145	1			23
								54	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

01	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	242	1	2016	3	N	9					20
								10	9									
02	1596	N	893	-0-	-703	B	-0-	82	1	804	3	N	6	14	1			12
								7	9									
03	2263	N	1209	-0-	-1054	B	-0-	114	1	1086	3	N	8					20
								9	9									
04	2190	N	1556	-0-	-634	B	-0-	140	1	1410	3	N	5	6	1			19
								6	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1834	3	N	6					25
								7	9									
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1904	3	N	5	26	1			4
								6	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

01	1457	N	1205	-0-	-252	B	-12125	120 25	1 9	1060	2	N	23	19	1	1	8	67
02	1120	N	417	-0-	-703	B	-12125	40 12	1 9	365	2	N	11	8	1	1	8	69
03	1302	N	1333	-0-	31	B	-12094	131 23	1 9	1179	2	N	21	17	1	3	8	70
04	1200	N	1072	-0-	-128	B	-12094	101 20	1 9	951	2	N	18	15	1	4	8	69
05	496	N	1105	-0-	609	B	-11485	116 15	1 9	974	2	N	14	15	1	4	8	64
06	1290	N	1124	-0-	-166	B	-11485	102 23	1 9	999	2	N	21	9	1	5	8	71

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 10148 - 10224

01	62	N	52	-0-	-10	B	-4902	1 42	1 9	9	2	N	38	25	1	8	8	43
02	28	N	22	-0-	-6	B	-4902	1 15	1 9	6	2	N	14	10	1	7	8	40
03	62	N	25	-0-	-37	B	-4902	3	2	22	9	N	20	14	1	10	8	36
04	60	N	45	-0-	-15	B	-4902	5	2	40	9	N	36	13	1	17	8	42
05	31	N	35	-0-	4	B	-4898	1 29	1 9	5	2	N	26	14	1	20	8	34
*06	30	N	44	-0-	14	B	-4884	1 32	1 9	11	2	N	29	7	1	19	8	37

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

01	186	N	53	-0-	-133	B	-20932	16 1	1 9	36	2	N	1	1	8			71
02	84	N	19	-0-	-65	B	-20932	4 1	1 9	14	2	N	1	1	8			71
03	31	N	113	-0-	82	B	-20850	13 1	1 9	99	2	N	1	1	8			71
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-20850					N	2	2	8			71
05	31	N	30	-0-	-1	B	-20850	12 2	1 9	16	2	N	2	2	8			71
06	120	N	51	-0-	-69	B	-20850	7 3	1 9	41	2	N	3	3	8			71

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

01	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - P/A 01/16/19

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

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-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

01	2046 X	1120	-0-	-926		-0-	57	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	2548 X	1804	-0-	-744		-0-	103	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*03	2821 X	2249	-0-	-572		-0-	154	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	2730 X	2557	-0-	-173		-0-	155	1	2402	2	Y	-0-					-0-
05	2022 X	2022	-0-	-0-		-0-	141	1	1881	2	Y	-0-					-0-
06	2190 X	1619	-0-	-571		-0-	155	1	1464	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	15235	-0-	-13316	-0-	776	1	14451	2	Y	7					7
							8	9									
02	22316	X	9639	-0-	-12677	-0-	546	1	9049	2	Y	40					47
							44	9									
*03	20553	X	5748	-0-	-14805	-0-	392	1	5336	2	Y	18	41	1			24
							20	9									
04	14730	X	13290	-0-	-1440	-0-	802	1	12405	2	Y	75					99
							83	9									
05	15221	X	8457	-0-	-6764	-0-	589	1	7862	2	Y	5					104
							6	9									
06	14730	X	381	-0-	-14349	-0-	34	1	323	2	Y	22					126
							24	9									

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	431	1	8019	2	Y	-0-					-0-
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	412	1	6820	2	Y	-0-					-0-
*03	8463	X	7386	-0-	-1077	-0-	506	1	6880	2	Y	-0-					-0-
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	431	1	6657	2	Y	-0-					-0-
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	535	1	7139	2	Y	-0-					-0-
*06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	664	1	6256	2	Y	-0-					-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

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-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	6293	X	5955	-0-	-338	-0-	303	1	5645	2	Y	6					6
							7	9									
02	5572	X	5480	-0-	-92	-0-	310	1	5133	2	Y	34					40
							37	9									
*03	6169	X	4240	-0-	-1929	-0-	289	1	3934	2	Y	15	35	1			20
							17	9									
04	5670	X	9	-0-	-5661	-0-	3	2	6	9	Y	5					25
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					25
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	8					33

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

01	11749	X	9680	-0-	-2069	-0-	493	1	9187	2	Y	-0-					-0-
02	10108	X	8560	-0-	-1548	-0-	487	1	8073	2	Y	-0-					-0-
*03	10695	X	8934	-0-	-1761	-0-	612	1	8322	2	Y	-0-					-0-
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	582	1	9006	2	Y	-0-					-0-
05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	689	1	9198	2	Y	-0-					-0-
*06	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	882	1	8309	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	85	1	1588	2	Y	13					127
							14	9									
02	1848	X	1431	-0-	-417	-0-	81	1	1350	2	Y	-0-					127
*03	2046	X	1526	-0-	-520	-0-	105	1	1421	2	Y	-0-	110	1			17
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	93	1	1435	2	Y	-0-					17
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	154	1	2055	2	Y	-0-					17
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	174	1	1636	2	Y	-0-					17

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

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

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	11470	X	9433	-0-	-2037	-0-	791	1	8636	3	Y	5	11	1			7
							6	9									
02	10360	X	4184	-0-	-6176	-0-	326	1	3844	3	Y	-0-					7
							14	4									
03	11470	X	10723	-0-	-747	-0-	894	1	9827	3	Y	2					9
							2	9									
04	11160	X	10933	-0-	-227	-0-	826	1	10103	3	Y	4					13
							4	9									
05	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	546	1	10168	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
06	10380	X	5171	-0-	-5209	-0-	408	1	4761	3	Y	2					6
							2	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

01	11687	X	8759	-0-	-2928	-0-	733	1	8020	3	Y	5	11	1			7
							6	9									
02	10556	X	9135	-0-	-1421	-0-	741	1	8392	3	Y	2					9
							2	9									
03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	1088	1	11965	3	Y	3					12
							3	9									
04	11100	X	8348	-0-	-2752	-0-	634	1	7712	3	Y	2					14
							2	9									
05	11470	X	9886	-0-	-1584	-0-	506	1	9376	3	Y	4	14	1			4
							4	9									
06	11400	X	6083	-0-	-5317	-0-	480	1	5594	3	Y	8					12
							9	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

01	1612	X	1182	-0-	-430	-0-	99	1	1083	3	Y	-0-	8	1			2
02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	96	1	1075	3	Y	1					3
							1	9									
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	105	1	1161	3	Y	-0-					3
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	102	1	1248	3	Y	-0-					3
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	72	1	1337	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1270	3	Y	1					2
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

01	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	1419	1	15484	3	Y	7	17	1			11
							8	9									
02	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	1262	1	14173	3	Y	5					16
							6	9									
03	16647	X	16429	-0-	-218	-0-	1370	1	15056	3	Y	3					19
							3	9									
04	16620	X	15824	-0-	-796	-0-	1207	1	14611	3	Y	5					24
							6	9									
05	17174	X	15675	-0-	-1499	-0-	792	1	14877	3	Y	5	23	1			6
							6	9									
06	16530	X	14857	-0-	-1673	-0-	1194	1	13645	3	Y	16					22
							18	9									

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

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-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	528	1	5761	3	Y	2	13	1							5
							2	9													
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	475	1	5318	3	Y	3									8
							3	9													
03	6200	X	6152	-0-	-48	-0-	513	1	5638	3	Y	1									9
							1	9													
04	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	458	1	5548	3	Y	1									10
							1	9													
05	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	296	1	5578	3	Y	2	10	1							2
							2	9													
*06	6210	X	5726	-0-	-484	-0-	461	1	5256	3	Y	8	1	8							9
							9	9													

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

01	5084	X	3284	-0-	-1800	-0-	275	1	3008	3	Y	1	3	1							2
							1	9													
02	4592	X	2970	-0-	-1622	-0-	244	1	2725	3	Y	1									3
							1	9													
03	4061	X	2951	-0-	-1110	-0-	246	1	2704	3	Y	1									4
							1	9													
04	3750	X	2868	-0-	-882	-0-	219	1	2648	3	Y	1									5
							1	9													
05	3596	X	2825	-0-	-771	-0-	142	1	2682	3	Y	1	5	1							1
							1	9													
06	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	243	1	2769	3	Y	3									4
							3	9													

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	233	1	2556	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	181	1	2027	3	Y	1					2
							1	9									
03	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	185	1	2038	3	Y	1					3
							1	9									
04	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	163	1	1975	3	Y	-0-					3
05	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	108	1	2066	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	177	1	2033	3	Y	2					3
							2	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2232	X	582	-0-	-1650	-0-	49	1	533	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2016	X	464	-0-	-1552	-0-	37	1	421	3	Y	1					1
							5	4	1	9							
03	2232	X	735	-0-	-1497	-0-	61	1	674	3	Y	-0-					1
04	990	X	527	-0-	-463	-0-	42	1	485	3	Y	-0-					1
05	713	X	354	-0-	-359	-0-	18	1	336	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	X	404	-0-	-316	-0-	32	1	371	3	Y	1					1
							1	9									

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	200	1	2174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	126	1	1397	3	Y	-0-					1
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	101	1	1106	3	Y	1					2
							1	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	117	1	1350	3	Y	-0-					2
05	1302	N	963	-0-	-339	-0-	50	1	912	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1170	N	842	-0-	-328	-0-	70	1	772	3	Y	-0-					1

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	2260	1	6246	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7277	-0-	-339	-0-	2027	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7391	-0-	-1351	-0-	2176	1	5215	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	6798	-0-	-1662	-0-	2054	1	4744	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	567	-0-	-8175	-0-	516	1	51	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	172	-0-	-8048	-0-	165	1	7	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	244	1	675	2	N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	254	1	658	2	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	317	1	759	2	N	-0-					-0-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	223	1	515	2	N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	968	1	97	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	475	-0-	-575	-0-	457	1	18	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	1705	1	18604	3	Y	9	21	1			14
							10	9									
02	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	1554	1	17416	3	Y	6					20
							7	9									
03	20305	X	19970	-0-	-335	-0-	1665	1	18302	3	Y	3					23
							3	9									
04	20340	X	19431	-0-	-909	-0-	1483	1	17941	3	Y	6					29
							7	9									
05	21018	X	19466	-0-	-1552	-0-	983	1	18475	3	Y	7	28	1			8
							8	9									
06	20340	X	18907	-0-	-1433	-0-	1524	1	17362	3	Y	19					27
							21	9									

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
01	12090	X	11225	-0-	-865	-0-	942	1	10279	3	Y	4	12	1			7
							4	9									
02	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	1043	1	11667	3	Y	5					12
							6	9									
03	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	1056	1	11601	3	Y	2					14
							2	9									
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	967	1	11656	3	Y	4					18
							4	9									
05	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	597	1	11273	3	Y	5	18	1			5
							6	9									
*06	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	990	1	11334	3	Y	13					18
							14	9									

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

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-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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
01	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	234	1	2542	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2576	X	2365	-0-	-211	-0-	193	1	2171	3	Y	1					3
							1	9									
03	2883	X	2448	-0-	-435	-0-	204	1	2244	3	Y	-0-					3
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	183	1	2223	3	Y	1					4
							1	9									
05	2883	X	2143	-0-	-740	-0-	108	1	2034	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	2700	X	2033	-0-	-667	-0-	165	1	1866	3	Y	2					3
							2	9									

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
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	224	1	2445	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	3276	X	2035	-0-	-1241	-0-	167	1	1867	3	Y	1					3
							1	9									
03	3627	X	1683	-0-	-1944	-0-	141	1	1542	3	Y	-0-					3
04	3510	X	1751	-0-	-1759	-0-	127	1	1623	3	Y	1					4
							1	9									
05	3162	X	1570	-0-	-1592	-0-	84	1	1486	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	2580	X	1632	-0-	-948	-0-	130	1	1499	3	Y	3					3
							3	9									

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
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-

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
01	3286	X	167	-0-	-3119	-0-	14	1	153	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2604	X	967	-0-	-1637	-0-	75	1	892	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	347	-0-	-459	-0-	29	1	317	3	Y	1					1
							1	9									
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	110	1	1221	3	Y	1					2
							1	9									
05	1085	X	275	-0-	-810	-0-	14	1	261	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1050	X	727	-0-	-323	-0-	61	1	665	3	Y	1					1
							1	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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. GAS	(I) 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	11318	X	11318	-0-		-0-	-0-	947	1 6 9	10365	3	Y	5	8	1			7
02	8904	X	7477	-0-		-1427	-0-	616	1 3 9	6858	3	Y	3					10
03	9840	X	9840	-0-		-0-	-0-	817	1 2 9	9021	3	Y	2					12
04	10950	X	8929	-0-		-2021	-0-	677	1 3 9	8249	3	Y	3					15
05	11315	X	8178	-0-		-3137	-0-	429	1 4 9	7745	3	Y	4	15	1			4
06	10950	X	7768	-0-		-3182	-0-	606	1 8 9	7154	3	Y	7					11

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. GAS	(I) 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	27342	X	5765	-0-		-21577	-0-	485	1 4 9	5276	3	Y	4	7	1			5
02	9856	X	5238	-0-		-4618	-0-	429	1 1 9	4808	3	Y	1					6
03	10912	X	6696	-0-		-4216	-0-	559	1 1 9	6136	3	Y	1					7
04	10800	X	9222	-0-		-1578	-0-	672	1 3 9	8547	3	Y	3					10
05	12019	X	12019	-0-		-0-	-0-	602	1 6 9	11411	3	Y	5	10	1			5
*06	7389	X	7389	-0-		-0-	-0-	601	1 6 9	6782	3	Y	5					10

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. GAS	(I) 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	5639	X	5639	-0-		-0-	-0-	473	1 2 9	5164	3	Y	2	3	1			3
02	3780	X	2855	-0-		-925	-0-	227	1 2 9	2626	3	Y	2					5
03	4707	X	4707	-0-		-0-	-0-	390	1 1 9	4316	3	Y	1					6
04	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	313	1 1 9	3834	3	Y	1					7
05	4123	X	2310	-0-		-1813	-0-	107	1 2 9	2201	3	Y	2	7	1			2
*06	4162	X	4162	-0-		-0-	-0-	332	1 6 9	3824	3	Y	5					7

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-		-0-	-0-	76	1 1 9	826	3	Y	1	1	1			1
02	678	N	678	-0-		-0-	-0-	55	1	623	3	Y	-0-					1
03	623	N	623	-0-		-0-	-0-	52	1	571	3	Y	-0-					1
04	535	N	535	-0-		-0-	-0-	40	1	495	3	Y	-0-					1
05	742	N	742	-0-		-0-	-0-	37	1	705	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	890	N	890	-0-		-0-	-0-	71	1 1 9	818	3	Y	1					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. GAS	(I) 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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
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-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

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-

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

01	6076	X	5467	-0-	-609	-0-	459	1	5007	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	424	1	4738	3	Y	1					3
							1	9									
03	5053	X	4502	-0-	-551	-0-	376	1	4125	3	Y	1					4
							1	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	431	1	5089	3	Y	2					6
							2	9									
05	5704	X	4808	-0-	-896	-0-	247	1	4560	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
06	5520	X	4571	-0-	-949	-0-	371	1	4196	3	Y	4					5
							4	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

01	5115	X	20	-0-	-5095	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	4	1			1
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					1
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					1
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-

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

01	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	321	1	3517	3	Y	-0-	4	1			1
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	340	1	3820	3	Y	1					2
							1	9									
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	343	1	3775	3	Y	1					3
							1	9									
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	271	1	3473	3	Y	1					4
							1	9									
05	3968	X	3128	-0-	-840	-0-	152	1	2976	3	Y	-0-	3	1			1
*06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	356	1	4035	3	Y	3					4
							3	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	116	-0-	-154	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	185	1	2020	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	145	1	1628	3	Y	1					2
							1	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	147	1	1617	3	Y	-0-					2
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	115	1	1389	3	Y	1					3
							1	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	119	1	1356	3	Y	1					2
							1	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1284	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	720	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	717	1	4183	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	935	1	4121	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4908	-0-	-548	-0-	753	1	4155	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4406	-0-	-874	-0-	700	1	3706	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3689	-0-	-651	-0-	820	1	2869	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	2271	-0-	-1985	-0-	331	1	1940	2	N	-0-			-0-
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	709	1	4138	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4250	-0-	-310	-0-	786	1	3464	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3315	-0-	-1025	-0-	509	1	2806	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4043	-0-	-517	-0-	642	1	3401	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1220	-0-	-3399	-0-	271	1	949	2	N	-0-			-0-
02	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	3257	1	19093	2	N	-0-			-0-
03	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	2659	1	15508	2	N	-0-			-0-
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	1205	1	5312	2	N	-0-			-0-
05	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	2672	1	14736	2	N	-0-			-0-
*06	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	2527	1	13380	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	190	1	664	2	N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	112	1	655	2	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	111	1	645	2	N	-0-					-0-
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	140	1	619	2	N	-0-					-0-
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	116	1	640	2	N	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	109	1	574	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

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-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2181	-0-	-919	1969	219	1	1912	2	Y	45					132
							50	9									
02	2800	N	1942	-0-	-858	1111	192	1	1711	2	Y	35					167
							39	9									
03	3100	N	2036	-0-	-1064	47	202	1	1795	2	Y	35					202
							39	9									
04	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	54	1	1665	2	Y	84	183	1			103
							92	9									
05	2046	N	1290	-0-	-756	-0-	35	1	1079	2	Y	160	174	1			89
							176	9									
06	1980	N	416	-0-	-1564	-0-	16	1	383	2	Y	15					104
							17	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	2	N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	67	1	738	2	N	-0-					-0-
04	780	N	101	-0-	-679	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	76	1	864	2	N	268	191	1			77
							295	9									
06	780	N	415	-0-	-365	-0-	44	1	329	2	N	38					115
							42	9									

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	409	1	1003	2	N	1					20
							1	9									
02	1288	N	1238	-0-	-50	-0-	364	1	874	2	N	-0-					20
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	404	1	1143	2	N	4					24
							4	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	390	1	1145	2	N	-0-					24
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	393	1	1197	2	N	-0-					24
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	372	1	1167	2	N	-0-					24

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

01	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	141	1	1247	2	Y	-0-					14
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	164	1	1498	2	Y	3					17
							3	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	114	1	925	2	Y	4					21
							4	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	178	1	1119	2	Y	3					24
							3	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	174	1	1143	2	Y	2					26
							2	9									
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	109	1	1139	2	Y	1					27
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	5208	X	4510	-0-	-698	-0-	459	1	4049	2	Y	2					28
							2	9									
02	4704	X	3888	-0-	-816	-0-	383	1	3497	2	Y	7					35
							8	9									
03	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	465	1	3784	2	Y	36					71
							40	9									
04	4350	X	2405	-0-	-1945	-0-	330	1	2071	2	Y	4					75
							4	9									
05	4495	X	2690	-0-	-1805	-0-	354	1	2329	2	Y	6					81
							7	9									
06	4350	X	3287	-0-	-1063	-0-	288	1	2997	2	Y	2					83
							2	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

01	837	N	805	-0-	-32	-0-	82	1	723	2	Y	-0-					5
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	632	2	Y	1					6
							1	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	96	1	781	2	Y	9					15
							10	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	127	1	796	2	Y	2					17
							2	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	128	1	843	2	Y	1					18
							1	9									
*06	3000	N	3011	-0-	11	11	264	1	2745	2	Y	2					20
							2	9									

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

01	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	1					2
							1	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	Y	2					4
							2	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	Y	-0-					4
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-					4
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					4

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

01	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					16
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					16
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					16
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	Y	1					17
							1	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					17
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					17

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	141	1	610	2	Y	-0-					12
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	144	1	631	2	Y	4					16
							4	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	161	1	813	2	Y	-0-					16
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	110	1	567	2	Y	-0-					16
05	868	N	494	-0-	-374	-0-	97	1	397	2	Y	-0-					16
*06	930	N	404	-0-	-526	-0-	87	1	313	2	Y	4					20
							4	9									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

01	2728	X	1994	-0-	-734	-0-	200	1	1788	2	N	5					70
							6	9									
02	2464	X	1909	-0-	-555	-0-	166	1	1708	2	N	32					102
							35	9									
03	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	197	1	1800	2	N	21					123
							23	9									
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	186	1	1675	2	N	22					145
							24	9									
05	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	204	1	1790	2	N	17					162
							19	9									
06	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	190	1	1571	2	N	15					177
							17	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	N	-0-					36
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	54	1	151	2	N	-0-					36
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	64	1	147	2	N	-0-					36
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	152	2	N	-0-					36
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	66	1	186	2	N	-0-					36
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	70	1	176	2	N	-0-					36

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

01	3503	X	3033	-0-	-470	-0-	940	1	2087	2	Y	5					30
							6	9									
02	3080	X	3051	-0-	-29	-0-	803	1	2245	2	Y	3					33
							3	9									
03	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	956	1	2200	2	Y	1					34
							1	9									
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	917	1	2315	2	Y	-0-					34
05	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	868	1	2426	2	Y	2					36
							2	9									
06	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	917	1	2317	2	Y	2					38
							2	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

01	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	760	1	2297	2	Y	-0-					110
02	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	670	1	1968	2	Y	-0-					110
03	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	737	1	2062	2	Y	5					115
							6	9									
04	3270	X	3256	-0-	-14	-0-	760	1	2489	2	Y	6					121
							7	9									
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	814	1	2921	2	Y	9					130
							10	9									
*06	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	695	1	2124	2	Y	6					136
							7	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	Y	-0-					69
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	Y	1					70
							1	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	Y	-0-					70
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	Y	-0-					70
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					70
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	Y	-0-					70

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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	165	1	498	2	Y	-0-					9
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	163	1	480	2	Y	-0-					9
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	209	1	586	2	Y	2					11
							2	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	135	1	443	2	Y	1					12
							1	9									
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	109	1	393	2	Y	1					13
							1	9									
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	176	1	537	2	Y	2					15
							2	9									

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
01	2990	N	2485	-0-	-505	-0-	771	1	1711	2	Y	3					19
							3	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	573	1	1601	2	Y	3					22
							3	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	550	1	1267	2	Y	-0-					22
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	622	1	1569	2	Y	-0-					22
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	789	1	2204	2	Y	2					24
							2	9									
*06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	825	1	2086	2	Y	2					26
							2	9									

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
01	930	N	296	-0-	-634	-0-	92	1	203	2	Y	1					23
							1	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	258	1	721	2	Y	1					24
							1	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	292	1	671	2	Y	-0-					24
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	218	1	551	2	Y	-0-					24
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	148	1	414	2	Y	1					25
							1	9									
06	720	N	36	-0-	-684	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					25

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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-	5	1			12
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					12
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	8					20
							9	9									
04	3000	N	10307	-0-	7307	7307	320	1	9866	2	Y	110					130
							121	9									
05	20405	X	13098	-0-	-7307	-0-	413	1	12598	2	Y	79					209
							87	9									
*06	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	388	1	9398	2	Y	130	170	1			169
							143	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	7998	X	5502	-0-	-2496	-0-	483	1	5019	2	Y	-0-	190	1			-0-
02	7224	X	5346	-0-	-1878	-0-	425	1	4921	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5806	-0-	-332	-0-	482	1	5324	2	Y	-0-					-0-
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	521	1	5585	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5938	-0-	-200	-0-	478	1	5406	2	Y	49	48	1			1
							54	9									
*06	5730	X	4095	-0-	-1635	-0-	481	1	3614	2	Y	-0-					1

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	96	1	413	2	Y	-0-					75
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	74	1	327	2	Y	-0-					75
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	61	1	307	2	Y	-0-					75
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	318	2	Y	-0-					75
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	74	1	303	2	Y	6					81
							7	9									
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	97	1	347	2	Y	2					83
							2	9									

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

01	5394	X	3912	-0-	-1482	-0-	389	1	3488	2	Y	32	155	1			1
							35	9									
02	4872	X	3463	-0-	-1409	-0-	305	1	3136	2	Y	20					21
							22	9									
03	4960	X	3989	-0-	-971	-0-	392	1	3578	2	Y	17					38
							19	9									
04	4110	X	3989	-0-	-121	-0-	396	1	3565	2	Y	25					63
							28	9									
05	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	419	1	3671	2	Y	15					78
							17	9									
06	3870	X	3545	-0-	-325	-0-	379	1	3136	2	Y	27					105
							30	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	314	1	1355	2	Y	-0-					15
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	252	1	1105	2	Y	6					21
							7	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	296	1	1496	2	Y	-0-					21
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	296	1	1522	2	Y	-0-					21
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	391	1	1600	2	Y	1					22
							1	9									
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	381	1	1368	2	Y	-0-					22

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	238	1	2078	2	Y	17	176	1			15
							19	9									
02	2492	X	2121	-0-	-371	-0-	212	1	1886	2	Y	21					36
							23	9									
03	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	226	1	2008	2	Y	64					100
							70	9									
04	1950	X	1237	-0-	-713	-0-	39	1	1198	2	Y	-0-					100
05	2015	X	391	-0-	-1624	-0-	12	1	379	2	Y	-0-					100
*06	1950	N	1142	-0-	-808	-0-	45	1	1097	2	Y	-0-	20	1			80

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
01	961	N	79	-0-	-882	-0-	8	1	70	2	Y	1	32	1			14
							1	9									
02	448	N	130	-0-	-318	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					14
03	217	N	21	-0-	-196	-0-	2	1	18	2	Y	1					15
							1	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15

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
01	5363	X	4741	-0-	-622	-0-	467	1	4189	2	Y	77					176
							85	9									
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	473	1	4861	2	Y	112	179	1			109
							123	9									
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	467	1	4267	2	Y	88					197
							97	9									
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	433	1	3902	2	Y	71	177	1			91
							78	9									
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	427	1	3739	2	Y	55					146
							61	9									
*06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	442	1	3653	2	Y	89	183	1			52
							98	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	5	1	1			89
							61	3	6	9							
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	4					93
							4	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	4	1	1			96
							384	3	4	9							
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	5	83	1			18
							6	9									
05	620	N	323	-0-	-297	-0-	22	1	300	3	N	1	1	1			18
							1	9									
06	450	N	266	-0-	-184	-0-	18	1	247	3	N	1	1	1			18
							1	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

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
01	961	X	794	-0-	-167	-0-	36	1	646	2	N	12	2	1			90
							99	3	13	9							
02	868	X	208	-0-	-660	-0-	9	1	192	3	N	6	82	1			14
							7	9									
03	992	X	884	-0-	-108	-0-	37	1	87	2	N	4	2	1			16
							756	3	4	9							
04	780	N	584	-0-	-196	-0-	32	1	550	3	N	2	1	1			17
							2	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	N	26	1	1			42
							29	9									
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	53	1	751	3	N	14	3	1			53
							15	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

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
01	7626	X	7025	-0-	-601	-0-	315	1	5779	2	N	38	18	1			114
							889	3	42	9							
02	6888	X	6452	-0-	-436	-0-	299	1	6147	3	N	5	94	1			25
							6	9									
03	7967	X	7040	-0-	-927	-0-	295	1	698	2	N	11	15	1			21
							6035	3	12	9							
04	7710	X	6867	-0-	-843	-0-	379	1	6478	3	N	9	7	1			23
							10	9									
05	7967	X	7253	-0-	-714	-0-	497	1	6746	3	N	9	15	1			17
							10	9									
*06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	461	1	6460	3	N	29	22	1			24
							32	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

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
01	992	N	690	-0-	-302	-0-	31	1	570	2	N	1	2	1			28
							88	3	1	9							
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	32	1	651	3	N	96					124
							106	9									
03	992	N	595	-0-	-397	-0-	25	1	59	2	N	2	47	1			79
							509	3	2	9							
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	29	1	499	3	N	1	66	1			14
							1	9									
05	868	N	487	-0-	-381	-0-	33	1	454	3	N	-0-	1	1			13
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	100	101	1			12
							110	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3590	-0-		-1308	-0-	162	1	2960	2	N	12	10	1			78
								455	3	13	9							
02	4424	X	2501	-0-		-1923	-0-	115	1	2378	3	N	7					85
								8	9									
03	5239	X	1322	-0-		-3917	-0-	55	1	131	2	N	2	6	1			81
								1134	3	2	9							
*04	5070	X	2002	-0-		-3068	-0-	110	1	1892	3	N	-0-	2	1			79
*05	5239	X	889	-0-		-4350	-0-	61	1	828	3	N	-0-	2	1			77
06	3480	X	2853	-0-		-627	-0-	190	1	2651	3	N	11	9	1			79
								12	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4830	-0-		-316	-0-	217	1	3981	2	N	18	12	1			72
								612	3	20	9							
02	4648	X	4413	-0-		-235	-0-	204	1	4178	3	N	28					100
								31	9									
03	5642	X	4825	-0-		-817	-0-	202	1	478	2	N	7	11	1			96
								4137	3	8	9							
04	5460	X	4729	-0-		-731	-0-	261	1	4449	3	N	17	5	1			108
								19	9									
05	5642	X	5052	-0-		-590	-0-	346	1	4691	3	N	14	10	1			112
								15	9									
*06	4882	X	4882	-0-		-0-	-0-	324	1	4533	3	N	23	113	1			22
								25	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3457	-0-		-1007	-0-	156	1	2853	2	N	9	10	1			62
								438	3	10	9							
02	4032	X	3002	-0-		-1030	-0-	138	1	2854	3	N	9					71
								10	9									
03	4557	X	3174	-0-		-1383	-0-	133	1	314	2	N	7	7	1			71
								2719	3	8	9							
04	4410	X	3405	-0-		-1005	-0-	187	1	3194	3	N	22	62	1			31
								24	9									
05	4557	X	3752	-0-		-805	-0-	257	1	3483	3	N	11	8	1			34
								12	9									
*06	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	298	1	4175	3	N	20	14	1			40
								22	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5874	-0-		-1535	-0-	263	1	4824	2	N	41	16	1			159
								742	3	45	9							
02	6692	X	5323	-0-		-1369	-0-	247	1	5072	3	N	4					163
								4	9									
03	7223	X	5976	-0-		-1247	-0-	250	1	592	2	N	11	13	1			161
								5122	3	12	9							
04	6690	X	5419	-0-		-1271	-0-	299	1	5113	3	N	6	70	1			97
								7	9									
05	6758	X	6134	-0-		-624	-0-	421	1	5710	3	N	3	10	1			90
								3	9									
*06	6117	X	6117	-0-		-0-	-0-	406	1	5685	3	N	24	87	1	3	6	24
								26	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2213	-0-		-1042		-0-	98	1	1789	2	N	47	27	1			97
									274	3	52	9							
02	2884	X	1026	-0-		-1858		-0-	47	1	966	3	N	12					109
									13	9									
03	2263	X	1091	-0-		-1172		-0-	44	1	104	2	N	36	116	1			29
									903	3	40	9							
04	2130	X	1062	-0-		-1068		-0-	56	1	956	3	N	45	12	1			62
									50	9									
05	2201	X	1052	-0-		-1149		-0-	69	1	941	3	N	38	32	1			68
									42	9									
06	2130	X	961	-0-		-1169		-0-	60	1	847	3	N	49	31	1			86
									54	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7688	-0-		-713		-0-	340	1	6243	2	N	132	188	1			122
									960	3	145	9							
02	7588	X	6977	-0-		-611		-0-	320	1	6565	3	N	84	82	1			124
									92	9									
03	9021	X	7425	-0-		-1596		-0-	308	1	728	2	N	82	168	1			38
									6299	3	90	9							
04	8730	X	6988	-0-		-1742		-0-	381	1	6513	3	N	85	7	1			116
									94	9									
05	9021	X	7624	-0-		-1397		-0-	517	1	7023	3	N	76	133	1			59
									84	9									
*06	8106	X	8106	-0-		-0-		-0-	534	1	7483	3	N	81	25	1			115
									89	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	N	2299	-0-		-625		-0-	101	1	1858	2	N	49	21	1			137
									286	3	54	9							
02	2800	N	2872	-0-		72		72	132	1	2711	3	N	26	68	1			95
									29	9									
03	2743	X	2671	-0-		-72		-0-	111	1	260	2	N	45	101	1			39
									2250	3	50	9							
04	2694	X	2694	-0-		-0-		-0-	145	1	2488	3	N	55	10	1			84
									61	9									
05	2132	X	2132	-0-		-0-		-0-	144	1	1953	3	N	32	21	1			95
									35	9									
06	1470	X	583	-0-		-887		-0-	35	1	496	3	N	47	21	1			121
									52	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2201	N	2190	-0-		-11		-0-	98	1	1791	2	N	24	5	1			122
									275	3	26	9							
02	2016	N	1905	-0-		-111		-0-	87	1	1803	3	N	14	113	1			23
									15	9									
03	2263	N	1781	-0-		-482		-0-	74	1	176	2	N	7	4	1			26
									1523	3	8	9							
04	2130	N	1563	-0-		-567		-0-	85	1	1458	3	N	18	2	1			42
									20	9									
05	2108	N	1462	-0-		-646		-0-	99	1	1346	3	N	15	3	1			54
									17	9									
*06	1730	N	1730	-0-		-0-		-0-	114	1	1599	3	N	15	5	1			64
									17	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	100	-0-	-24	-0-	5	1	83	2	N	-0-					9
							12	3									
02	112	X	3	-0-	-109	-0-	3	3			N	-0-					9
03	124	X	14	-0-	-110	-0-	1	1	1	2	N	-0-					9
							12	3									
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	3	N	-0-					9
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					9
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	2					11
							2	9									

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1267	-0-	-1244	-0-	53	1	966	2	N	90	24	1			162
							149	3	99	9							
02	1876	X	1345	-0-	-531	-0-	60	1	1246	3	N	35	125	1			72
							39	9									
03	1891	X	1300	-0-	-591	-0-	51	1	120	2	N	82	23	1			131
							1039	3	90	9							
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	66	1	1136	3	N	79	121	1			89
							87	9									
05	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	95	1	1295	3	N	73	102	1			60
							80	9									
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	86	1	1214	3	N	69	86	1			43
							76	9									

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
01	9145	X	8731	-0-	-414	-0-	394	1	7214	2	N	13	22	1			58
							1109	3	14	9							
02	8260	X	7867	-0-	-393	-0-	365	1	7502	3	N	-0-					58
03	10106	X	8493	-0-	-1613	-0-	355	1	842	2	N	13	19	1			52
							7282	3	14	9							
04	9780	X	8035	-0-	-1745	-0-	442	1	7570	3	N	21	9	1			64
							23	9									
05	10106	X	8583	-0-	-1523	-0-	587	1	7954	3	N	38	16	1			86
							42	9									
06	8460	X	8264	-0-	-196	-0-	547	1	7655	3	N	56	26	1			116
							62	9									

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
01	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	145	1	2665	2	N	34	28	1			101
							410	3	37	9							
02	3220	X	3088	-0-	-132	-0-	141	1	2913	3	N	31					132
							34	9									
03	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	146	1	345	2	N	19	25	1			126
							2982	3	21	9							
04	3750	X	2848	-0-	-902	-0-	156	1	2678	3	N	13	106	1			33
							14	9									
05	3875	X	3501	-0-	-374	-0-	241	1	3257	3	N	3	23	1			13
							3	9									
06	3390	X	3351	-0-	-39	-0-	220	1	3076	3	N	50	40	1			23
							55	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1859					N	-0-	1	1			89
02	1859	X	-0-	-0-	-1859	-0-					N	-0-					89
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1	1	1			89
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			89
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

01	20150	X	18229	-0-	-1921	-0-	819	1	15000	2	N	97	243	1			160
							2303	3	107	9							
02	18200	X	16227	-0-	-1973	-0-	750	1	15409	3	N	62					222
							68	9									
03	21669	X	15711	-0-	-5958	-0-	656	1	1551	2	N	82	37	1			267
							13414	3	90	9							
04	20970	X	14718	-0-	-6252	-0-	809	1	13841	3	N	62	202	1			127
							68	9									
05	21669	X	14430	-0-	-7239	-0-	988	1	13389	3	N	48	30	1			145
							53	9									
06	17640	X	13367	-0-	-4273	-0-	883	1	12365	3	N	108	43	1			210
							119	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

01	2325	X	131	-0-	-2194	-0-	6	1	106	2	N	3	3	1			46
							16	3	3	9							
02	756	X	131	-0-	-625	-0-	6	1	125	3	N	-0-					46
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	68	1	161	2	N	2	2	1			46
							1390	3	2	9							
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	223	1	3809	3	N	109	2	1			153
							120	9									
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	251	1	3401	3	N	53	151	1			55
							58	9									
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	220	1	3076	3	N	54	10	1			99
							59	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

01	14756	X	13106	-0-	-1650	-0-	585	1	10707	2	N	154	227	1			182
							1645	3	169	9							
02	13328	X	11434	-0-	-1894	-0-	525	1	10797	3	N	102					284
							112	9									
03	15779	X	12085	-0-	-3694	-0-	506	1	1197	2	N	26	210	1			100
							10353	3	29	9							
04	15270	X	12190	-0-	-3080	-0-	658	1	11251	3	N	255	13	1			342
							281	9									
05	15779	X	12622	-0-	-3157	-0-	859	1	11646	3	N	106	214	1			234
							117	9									
06	12690	X	12099	-0-	-591	-0-	795	1	11136	3	N	153	227	1			160
							168	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	16709	X	15471	-0-	-1238	-0-	688	1	12592	2	N	233	235	1			92
							1935	3	256	9							
02	15092	X	13532	-0-	-1560	-0-	627	1	12894	3	N	10					102
							11	9									
03	18166	X	14668	-0-	-3498	-0-	615	1	1453	2	N	22	32	1	1	6	91
							12576	3	24	9							
04	17580	X	13910	-0-	-3670	-0-	757	1	12947	3	N	187	204	1			74
							206	9									
05	18166	X	14333	-0-	-3833	-0-	983	1	13337	3	N	12	29	1			57
							13	9									
06	14970	X	14108	-0-	-862	-0-	923	1	12934	3	N	228	44	1			241
							251	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

01	124	X	55	-0-	-69	-0-	2	1	46	2	N	-0-					43
							7	3									
02	112	X	43	-0-	-69	-0-	2	1	41	3	N	-0-					43
03	93	X	29	-0-	-64	-0-	1	1	3	2	N	-0-					43
							25	3									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					43
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					43
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					43

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	607	1	3381	2	Y	12	14	1			45
							13	9									
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	569	1	2136	2	Y	5	6	1			44
							6	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	509	1	3031	2	Y	5	6	1			43
							6	9									
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	581	1	3585	2	Y	8	5	1			46
							9	9									
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	569	1	3438	2	Y	6	8	1			44
							7	9									
*06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	601	1	3453	2	Y	5	5	1			44
							6	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	715	1	3985	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	840	1	3150	2	Y	6	12	1			1
							7	9									
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	672	1	4001	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	727	1	4483	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	887	1	5362	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1178	1	6775	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	599	1	3336	2	Y	24	29	1			11
							26	9									
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	813	1	3051	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	617	1	3678	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	493	1	3038	2	Y	19	13	1			13
							21	9									
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	441	1	2664	2	Y	18	21	1			10
							20	9									
*06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	473	1	2717	2	Y	13	13	1			10
							14	9									

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
01	2573	N	743	-0-	-1830	-0-	113	1	627	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	276	1	1034	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	297	1	1767	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1380	X	950	-0-	-430	-0-	129	1	797	2	Y	22	15	1			7
							24	9									
05	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	146	1	883	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
*06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	222	1	1274	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	103	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	455	-0-	-217	-0-	96	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	371	-0-	-280	-0-	53	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	92	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	2	Y	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	2	Y	-0-					-0-

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
01	3844	X	2930	-0-	-914	-0-	445	1	2482	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	3304	X	2808	-0-	-496	-0-	586	1	2200	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
03	3658	X	2680	-0-	-978	-0-	382	1	2277	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	436	1	2687	2	Y	29	20	1			9
							32	9									
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	461	1	2785	2	Y	30	34	1			5
							33	9									
*06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	601	1	3455	2	Y	20	21	1			4
							22	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	572	1	3188	2	Y	24	30	1			11
							26	9									
02	3528	X	3117	-0-	-411	-0-	650	1	2439	2	Y	25	28	1			8
							28	9									
03	3906	X	3319	-0-	-587	-0-	473	1	2820	2	Y	24	28	1			4
							26	9									
04	5730	X	3130	-0-	-2600	-0-	431	1	2658	2	Y	37	26	1			15
							41	9									
05	5921	X	3330	-0-	-2591	-0-	467	1	2822	2	Y	37	42	1			10
							41	9									
06	3660	X	3268	-0-	-392	-0-	480	1	2760	2	Y	25	26	1			9
							28	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

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
01	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	312	1	1739	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
02	2100	X	1102	-0-	-998	-0-	231	1	868	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	2759	X	1040	-0-	-1719	-0-	149	1	889	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2940	X	1912	-0-	-1028	-0-	266	1	1642	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	3038	X	1511	-0-	-1527	-0-	214	1	1293	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	354	1	2035	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

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
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	392	1	2187	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	3136	X	2199	-0-	-937	-0-	454	1	1703	2	Y	38	42	1			-0-
							42	9									
03	3472	X	2342	-0-	-1130	-0-	330	1	1964	2	Y	44	36	1			8
							48	9									
04	3360	X	2197	-0-	-1163	-0-	302	1	1865	2	Y	27	35	1			-0-
							30	9									
05	3348	X	2119	-0-	-1229	-0-	296	1	1789	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	301	1	1733	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

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
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	573	1	3193	2	Y	-0-					26
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	609	1	2286	2	Y	8	11	1			23
							9	9									
03	3844	X	2266	-0-	-1578	-0-	325	1	1933	2	Y	7	14	1			16
							8	9									
04	4620	X	1843	-0-	-2777	-0-	255	1	1575	2	Y	12	8	1			20
							13	9									
05	4774	X	1725	-0-	-3049	-0-	243	1	1470	2	Y	11	13	1			18
							12	9									
06	3630	X	1896	-0-	-1734	-0-	280	1	1607	2	Y	8	8	1			18
							9	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	402	1	2240	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	2604	X	1615	-0-	-989	-0-	338	1	1270	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
03	3441	X	1944	-0-	-1497	-0-	279	1	1659	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	4170	X	1355	-0-	-2815	-0-	188	1	1159	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
05	4309	X	1333	-0-	-2976	-0-	188	1	1137	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
06	2550	X	2085	-0-	-465	-0-	308	1	1771	2	Y	5	5	1			7
							6	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	257	1	1430	2	Y	-0-					43
02	1456	N	1354	-0-	-102	-0-	285	1	1069	2	Y	-0-					43
03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	215	1	1279	2	Y	-0-					43
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	226	1	1394	2	Y	-0-					43
05	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	149	1	900	2	Y	-0-					43
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	103	1	592	2	Y	-0-					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3490	-0-	390	790	531	1	2959	2	Y	-0-					-0-
02	2750	N	1960	-0-	-790	-0-	412	1	1548	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	279	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1883	-0-	-1507	-0-	263	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	423	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1538	-0-	-1852	-0-	228	1	1310	2	Y	-0-					-0-

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
01	2852	N	2218	-0-	-634	-0-	335	1	1866	2	Y	15	18	1			20
							17	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	445	1	1669	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
03	2759	N	2438	-0-	-321	-0-	348	1	2073	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	362	1	2231	2	Y	22	15	1			23
							24	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	358	1	2163	2	Y	21	25	1			19
							23	9									
*06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	397	1	2284	2	Y	16	16	1			19
							18	9									

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
01	3100	N	3231	-0-	131	1810	432	1	2796	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	3865	X	2055	-0-	-1810	-0-	191	1	1852	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	459	1	2946	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	305	1	2805	2	Y	6					6
							7	9									
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	235	1	2797	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
06	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	210	1	2398	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	605	-0-	-232	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					5
02	728	N	589	-0-	-139	-0-	124	1	465	2	Y	-0-					5
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	77	1	460	2	Y	-0-					5
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	102	1	632	2	Y	-0-					5
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	76	1	460	2	Y	-0-					5
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	70	1	405	2	Y	-0-					5

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
01	3100	N	7808	-0-	4708	8950	798	1	6852	2	Y	144	210	1			38
							158	9									
02	2800	N	3844	-0-	1044	9994	229	1	3615	2	Y	-0-					38
03	15067	X	5073	-0-	-9994	-0-	824	1	4158	2	Y	83	98	1			23
							91	9									
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	378	1	3479	2	Y	104	89	1			38
							114	9									
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	372	1	4435	2	Y	13					51
							14	9									
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	293	1	3355	2	Y	45	94	1			2
							50	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1245	-0-	-1173	-0-	167	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	270	-0-	-710	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	114	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	284	-0-	-646	-0-	28	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	620	2	Y	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	14	1	833	2	Y	-0-					42
02	700	N	336	-0-	-364	-0-	57	1	279	2	Y	-0-					42
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	26	1	975	2	Y	-0-					42
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	69	1	636	2	Y	-0-					42
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	2	Y	-0-					42
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	2	Y	-0-					42

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	138	1	1181	2	Y	61	88	1			16
							67	9									
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	63	1	994	2	Y	-0-					16
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	166	1	839	2	Y	-0-					16
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	122	1	1119	2	Y	-0-					16
05	1178	N	922	-0-	-256	-0-	71	1	851	2	Y	-0-					16
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	104	1	1193	2	Y	-0-					16

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

01	4371	X	2616	-0-	-1755	-0-	347	1	2247	2	Y	20	18	1			20
							22	9									
02	3948	X	2150	-0-	-1798	-0-	201	1	1949	2	Y	-0-					20
03	4371	X	3910	-0-	-461	-0-	527	1	3383	2	Y	-0-					20
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	293	1	2696	2	Y	-0-					20
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	183	1	2184	2	Y	-0-					20
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	258	1	2947	2	Y	-0-					20

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

01	4061	X	2214	-0-	-1847	-0-	231	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2086	-0-	-1582	-0-	124	1	1962	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	651	1	3286	2	Y	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	303	1	2782	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	196	1	2337	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2301	-0-	-969	-0-	185	1	2116	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	639	1	1460	2	Y	-0-					130
02	1596	X	599	-0-	-997	-0-	96	1	503	2	Y	-0-					130
03	1767	X	676	-0-	-1091	-0-	61	1	615	2	Y	-0-					130
04	2040	X	998	-0-	-1042	-0-	98	1	900	2	Y	-0-					130
05	2108	X	914	-0-	-1194	-0-	71	1	843	2	Y	-0-					130
06	2040	X	1925	-0-	-115	-0-	155	1	1770	2	Y	-0-					130

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

01	899	N	886	-0-	-13	-0-	118	1	765	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	82	1	800	2	Y	-0-					7
03	1023	N	845	-0-	-178	-0-	114	1	731	2	Y	-0-					7
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	86	1	794	2	Y	-0-					7
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	72	1	859	2	Y	-0-					7
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	634	2	Y	-0-					7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	6045	X	2358	-0-	-3687	-0-	40	1	2318	2	Y	-0-					28
02	5460	X	2045	-0-	-3415	-0-	349	1	1696	2	Y	-0-					28
03	6045	X	2350	-0-	-3695	-0-	61	1	2263	2	Y	24					52
							26	9									
04	3630	X	2489	-0-	-1141	-0-	244	1	2245	2	Y	-0-					52
05	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	206	1	2449	2	Y	-0-					52
06	2280	X	1599	-0-	-681	-0-	127	1	1450	2	Y	20					72
							22	9									

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
01	6975	X	1349	-0-	-5626	-0-	173	1	1120	2	Y	51	47	1			60
							56	9									
02	6300	X	1442	-0-	-4858	-0-	128	1	1245	2	Y	63	49	1			74
							69	9									
03	6975	X	1924	-0-	-5051	-0-	256	1	1644	2	Y	22	60	1			36
							24	9									
04	5010	X	1461	-0-	-3549	-0-	139	1	1283	2	Y	35					71
							39	9									
05	5177	X	1167	-0-	-4010	-0-	84	1	996	2	Y	79	94	1			56
							87	9									
06	1320	X	1315	-0-	-5	-0-	105	1	1199	2	Y	10	48	1			18
							11	9									

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
01	7378	X	5365	-0-	-2013	-0-	716	1	4627	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
02	6664	X	2082	-0-	-4582	-0-	193	1	1877	2	Y	11	9	1			18
							12	9									
03	7378	X	4170	-0-	-3208	-0-	562	1	3604	2	Y	4	9	1			13
							4	9									
04	5190	X	793	-0-	-4397	-0-	77	1	708	2	Y	7					20
							8	9									
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	518	1	6171	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
06	5190	X	3459	-0-	-1731	-0-	278	1	3179	2	Y	2	8	1			11
							2	9									

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
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	641	1	5506	2	Y	61	88	1			101
							67	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	201	1	3171	2	Y	-0-					101
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	764	1	3855	2	Y	83	98	1			86
							91	9									
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	450	1	4138	2	Y	104	89	1			101
							114	9									
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	321	1	3825	2	Y	12					113
							13	9									
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	268	1	3063	2	Y	45	94	1			64
							50	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	35	1	2031	2	Y	-0-					67
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	383	1	1864	2	Y	-0-					67
03	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	54	1	1976	2	Y	48					115
							53	9									
04	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	158	1	1452	2	Y	-0-					115
05	2387	N	1351	-0-	-1036	-0-	105	1	1246	2	Y	-0-					115
*06	3000	N	3182	-0-	182	182	252	1	2886	2	Y	40					155
							44	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	787	1	4383	2	N	108					236
							119	9									
02	4676	X	4194	-0-	-482	-0-	877	1	3291	2	N	24	180	1			80
							26	9									
03	5177	X	4982	-0-	-195	-0-	705	1	4200	2	N	70					150
							77	9									
04	5130	X	5111	-0-	-19	-0-	702	1	4332	2	N	70					220
							77	9									
05	5301	X	4438	-0-	-863	-0-	611	1	3694	2	N	121					341
							133	9									
06	5130	X	4341	-0-	-789	-0-	629	1	3614	2	N	89	372	1			58
							98	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5715	-0-	-2190	-0-	765	1	4946	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	7140	X	3579	-0-	-3561	-0-	329	1	3193	2	Y	52	40	1			13
							57	9									
03	6820	X	6810	-0-	-10	-0-	916	1	5875	2	Y	17	30	1			-0-
							19	9									
04	6600	X	2240	-0-	-4360	-0-	217	1	1991	2	Y	29					29
							32	9									
05	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	495	1	5894	2	Y	65	77	1			17
							72	9									
06	5520	X	2107	-0-	-3413	-0-	169	1	1929	2	Y	8	25	1			-0-
							9	9									

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
01	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	535	1	2984	2	Y	14	18	1			38
							15	9									
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	694	1	2603	2	Y	7	8	1			37
							8	9									
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	522	1	3111	2	Y	7	8	1			36
							8	9									
04	3780	X	3654	-0-	-126	-0-	508	1	3133	2	Y	12	8	1			40
							13	9									
05	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	510	1	3085	2	Y	11	13	1			38
							12	9									
06	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	500	1	2876	2	Y	8	8	1			38
							9	9									

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
01	1550	N	114	-0-	-1436	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					7
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					7
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	2	Y	-0-					7
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	Y	-0-					7
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					7
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	140	1	779	2	N	22	27	1			23
							24	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	45	1	168	2	N	10	11	1			22
							11	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	111	1	659	2	N	9	11	1			20
							10	9									
04	900	N	184	-0-	-716	-0-	23	1	144	2	N	15	10	1			25
							17	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	91	1	548	2	N	14	17	1			22
							15	9									
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	98	1	561	2	N	10	10	1			22
							11	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1326	-0-	-2115	-0-	170	1	1098	2	Y	53	49	1			25
							58	9									
02	2352	X	813	-0-	-1539	-0-	71	1	690	2	Y	47	36	1			36
							52	9									
03	1333	X	610	-0-	-723	-0-	80	1	513	2	Y	15	35	1			16
							17	9									
04	1290	X	1041	-0-	-249	-0-	99	1	914	2	Y	25					41
							28	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	620	2	Y	58	68	1			31
							64	9									
*06	3000	N	3525	-0-	525	525	283	1	3234	2	Y	7	33	1			5
							8	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3058	-0-	-1158	-0-	52	1	3006	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3004	-0-	-832	-0-	512	1	2492	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3658	-0-	-589	-0-	95	1	3510	2	Y	48					48
							53	9									
04	4110	X	2932	-0-	-1178	-0-	288	1	2644	2	Y	-0-					48
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	297	1	3534	2	Y	-0-					48
06	3210	X	2669	-0-	-541	-0-	211	1	2415	2	Y	39					87
							43	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	485	1	6018	2	Y	250	203	1			103
							275	9									
02	6048	X	5385	-0-	-663	-0-	274	1	4851	2	Y	236	256	1			83
							260	9									
03	6758	X	2736	-0-	-4022	-0-	220	1	2176	2	Y	309	316	1			76
							340	9									
04	6480	X	2520	-0-	-3960	-0-	192	1	2085	2	Y	221	244	1			53
							243	9									
05	6696	X	213	-0-	-6483	-0-	1	1	13	2	Y	181	184	1			50
							199	9									
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	245	237	1			58

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
01	1674	X	921	-0-	-753	-0-	16	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	941	-0-	-571	-0-	160	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1434	-0-	-240	-0-	38	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	111	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	743	-0-	-311	-0-	58	1	685	2	Y	-0-					-0-
*06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	87	1	994	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	8005	-0-	-6224	-0-	1069	1	6910	2	Y	24	22	1			43
							26	9									
02	12852	X	11995	-0-	-857	-0-	1116	1	10842	2	Y	34	27	1			50
							37	9									
03	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	2019	1	12954	2	Y	12	26	1			36
							13	9									
04	10860	X	7872	-0-	-2988	-0-	770	1	7081	2	Y	19					55
							21	9									
05	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	1135	1	13522	2	Y	43	51	1			47
							47	9									
*06	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	849	1	9713	2	Y	5	37	1			15
							6	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	79	1	513	2	Y	22	21	1			21
							24	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	86	1	838	2	Y	-0-					21
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	2	Y	-0-					21
04	600	N	381	-0-	-219	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					21

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	551	1	3817	2	Y	-0-					213
02	4452	X	3329	-0-	-1123	-0-	772	1	2526	2	Y	28	190	1			51
							31	9									
03	4371	X	2370	-0-	-2001	-0-	730	1	1640	2	Y	-0-					51
04	4230	X	3911	-0-	-319	-0-	384	1	3527	2	Y	-0-					51
05	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	290	1	3451	2	Y	-0-					51
06	4230	X	2788	-0-	-1442	-0-	224	1	2564	2	Y	-0-					51

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	3783	-0-	-5889	-0-	1151	1	2632	2	Y	-0-					18
02	8736	X	7205	-0-	-1531	-0-	1150	1	6055	2	Y	-0-					18
03	9238	X	6160	-0-	-3078	-0-	883	1	5277	2	Y	-0-					18
04	6600	X	5338	-0-	-1262	-0-	520	1	4784	2	Y	31					49
							34	9									
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	586	1	6977	2	Y	62					111
							68	9									
06	6600	X	4215	-0-	-2385	-0-	339	1	3876	2	Y	-0-					111

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

01	13640	X	1690	-0-	-11950	-0-	113	1	1405	2	Y	156	127	1			58
							172	9									
02	10304	X	7307	-0-	-2997	-0-	384	1	6799	2	Y	113	122	1			49
							124	9									
03	10974	X	9284	-0-	-1690	-0-	838	1	8285	2	Y	146	150	1			45
							161	9									
04	10620	X	8416	-0-	-2204	-0-	698	1	7601	2	Y	106	116	1			35
							117	9									
05	8432	X	7725	-0-	-707	-0-	603	1	7027	2	Y	86	88	1			33
							95	9									
*06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	700	1	6242	2	Y	117	113	1			37
							129	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	79	1	973	2	Y	19	15	1			32
							21	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	5	6	1			31
							6	9									
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	97	1	955	2	Y	8	8	1			31
							9	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	87	1	946	2	Y	6	6	1			31
							7	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	967	2	Y	4	4	1			31
							4	9									
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	104	1	928	2	Y	6	6	1			31
							7	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

01	930	X	919	-0-	-11	-0-	263	1	602	2	Y	49	194	1			58
							54	9									
02	784	X	634	-0-	-150	-0-	101	1	533	2	Y	-0-					58
03	868	X	754	-0-	-114	-0-	108	1	646	2	Y	-0-					58
04	810	N	736	-0-	-74	-0-	72	1	664	2	Y	-0-					58
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	Y	-0-					58
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	670	2	Y	-0-					58

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

01	1395	N	547	-0-	-848	-0-	9	1	538	2	Y	-0-					21
02	1176	N	869	-0-	-307	-0-	148	1	721	2	Y	-0-					21
03	1612	N	1131	-0-	-481	-0-	30	1	1101	2	Y	-0-					21
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	109	1	998	2	Y	-0-					21
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	92	1	1096	2	Y	-0-					21
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	-0-					21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14322	X	14041	-0-	-281	-0-	2101	1	11707	2	Y	212	186	1			265
							233	9									
02	12936	X	10110	-0-	-2826	-0-	2091	1	7846	2	Y	157	335	1			87
							173	9									
03	14322	X	13088	-0-	-1234	-0-	1852	1	11032	2	Y	185	149	1			123
							204	9									
04	13860	X	10884	-0-	-2976	-0-	1501	1	9260	2	Y	112	151	1			84
							123	9									
05	14322	X	13326	-0-	-996	-0-	1871	1	11312	2	Y	130	145	1			69
							143	9									
*06	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	2000	1	11500	2	Y	113	153	1			29
							124	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	400	1	2588	2	Y	-0-					11
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	238	1	2308	2	Y	-0-					11
03	2976	X	475	-0-	-2501	-0-	64	1	411	2	Y	-0-					11
04	2160	N	445	-0-	-1715	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					11
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					11
*06	3000	N	10464	-0-	7464	7464	841	1	9623	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

01	3317	X	2507	-0-	-810	-0-	373	1	2077	2	Y	52	64	1			26
							57	9									
02	2996	X	2348	-0-	-648	-0-	488	1	1832	2	Y	25	28	1			23
							28	9									
03	3317	X	2569	-0-	-748	-0-	366	1	2177	2	Y	24	28	1			19
							26	9									
04	2850	X	2386	-0-	-464	-0-	327	1	2018	2	Y	37	26	1			30
							41	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	414	1	2502	2	Y	37	42	1			25
							41	9									
*06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	377	1	2167	2	Y	25	26	1			24
							28	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

01	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	578	1	3738	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
02	4732	X	4048	-0-	-684	-0-	376	1	3653	2	Y	17	13	1			19
							19	9									
03	5239	X	4428	-0-	-811	-0-	596	1	3825	2	Y	6	13	1			12
							7	9									
04	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	361	1	3316	2	Y	9					21
							10	9									
05	4030	X	3466	-0-	-564	-0-	267	1	3175	2	Y	22	26	1			17
							24	9									
06	3900	X	3191	-0-	-709	-0-	256	1	2932	2	Y	3	12	1			8
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	13082	X	9013	-0-		-4069	-0-	1345	1	7494	2	Y	158	195	1			68
								174	9									
02	10892	X	9683	-0-		-1209	-0-	2014	1	7557	2	Y	102	116	1			54
								112	9									
03	12059	X	9952	-0-		-2107	-0-	1415	1	8427	2	Y	100	115	1			39
								110	9									
04	9930	X	9648	-0-		-282	-0-	1323	1	8158	2	Y	152	105	1			86
								167	9									
05	10261	X	10192	-0-		-69	-0-	1423	1	8605	2	Y	149	173	1			62
								164	9									
06	8730	X	8033	-0-		-697	-0-	1173	1	6744	2	Y	105	107	1			60
								116	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

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
01	7967	X	6165	-0-		-1802	-0-	929	1	5177	2	N	54	67	1			25
								59	9									
02	6972	X	3101	-0-		-3871	-0-	644	1	2416	2	N	37	42	1			20
								41	9									
03	8029	X	3967	-0-		-4062	-0-	564	1	3362	2	N	37	42	1			15
								41	9									
04	7770	X	6676	-0-		-1094	-0-	923	1	5692	2	N	55	38	1			32
								61	9									
05	8252	X	8252	-0-		-0-	-0-	1163	1	7030	2	N	54	63	1			23
								59	9									
*06	7412	X	7412	-0-		-0-	-0-	1092	1	6278	2	N	38	39	1			22
								42	9									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

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
01	5425	X	5008	-0-		-417	-0-	749	1	4174	2	Y	77	95	1			33
								85	9									
02	4536	X	4482	-0-		-54	-0-	930	1	3491	2	Y	55	62	1			26
								61	9									
03	5766	X	3911	-0-		-1855	-0-	554	1	3298	2	Y	54	62	1			18
								59	9									
04	5488	X	5488	-0-		-0-	-0-	753	1	4646	2	Y	81	56	1			43
								89	9									
05	16388	X	16388	-0-		-0-	-0-	2313	1	13987	2	Y	80	93	1			30
								88	9									
*06	15632	X	15632	-0-		-0-	-0-	2307	1	13263	2	Y	56	57	1			29
								62	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

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
01	16647	X	15728	-0-		-919	-0-	1169	1	14496	2	Y	57	46	1			74
								63	9									
02	15171	X	15171	-0-		-0-	-0-	804	1	14237	2	Y	118	128	1			64
								130	9									
03	16680	X	16680	-0-		-0-	-0-	1517	1	14992	2	Y	155	158	1			61
								171	9									
04	15612	X	15612	-0-		-0-	-0-	1303	1	14188	2	Y	110	122	1			49
								121	9									
05	15875	X	15875	-0-		-0-	-0-	1247	1	14528	2	Y	91	92	1			48
								100	9									
06	15180	X	14439	-0-		-741	-0-	1443	1	12862	2	Y	122	118	1			52
								134	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	408	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2121	-0-	-875	-0-	198	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2373	-0-	-944	-0-	320	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	235	1	2165	2	Y	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	180	1	2141	2	Y	-0-					-0-
*06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	171	1	1960	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

01	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	344	1	4259	2	Y	39	32	1			15
							43	9									
02	4312	X	3267	-0-	-1045	-0-	172	1	3039	2	Y	51	55	1			11
							56	9									
03	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	440	1	4347	2	Y	66	68	1			9
							73	9									
04	4710	X	3186	-0-	-1524	-0-	264	1	2869	2	Y	48	52	1			5
							53	9									
05	4867	X	3125	-0-	-1742	-0-	244	1	2838	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
06	4500	X	2738	-0-	-1762	-0-	270	1	2410	2	Y	53	51	1			6
							58	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

01	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	595	1	3846	2	Y	11	10	1			41
							12	9									
02	4256	X	2961	-0-	-1295	-0-	275	1	2667	2	Y	17	13	1			45
							19	9									
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	677	1	4342	2	Y	5	13	1			37
							6	9									
04	4440	X	3924	-0-	-516	-0-	384	1	3529	2	Y	10					47
							11	9									
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	359	1	4279	2	Y	22	26	1			43
							24	9									
06	4320	X	3322	-0-	-998	-0-	267	1	3053	2	Y	2	12	1			33
							2	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

01	11749	X	8729	-0-	-3020	-0-	643	1	7976	2	Y	100	82	1			37
							110	9									
02	10612	X	8526	-0-	-2086	-0-	449	1	7947	2	Y	118	128	1			27
							130	9									
03	11625	X	8719	-0-	-2906	-0-	785	1	7763	2	Y	155	158	1			24
							171	9									
04	10410	X	7775	-0-	-2635	-0-	644	1	7009	2	Y	111	122	1			13
							122	9									
05	10199	X	9734	-0-	-465	-0-	761	1	8874	2	Y	90	92	1			11
							99	9									
*06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	974	1	8682	2	Y	122	118	1			15
							134	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8902	-0-	-739	-0-	662	1	8201	2	Y	35	28	1			36
							39	9									
02	8708	X	6874	-0-	-1834	-0-	365	1	6454	2	Y	50	55	1			31
							55	9									
03	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	725	1	7168	2	Y	67	68	1			30
							74	9									
04	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	669	1	7278	2	Y	47	52	1			25
							52	9									
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	711	1	8289	2	Y	39	40	1			24
							43	9									
*06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	810	1	7217	2	Y	53	51	1			26
							58	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	184	1	2277	2	Y	53	43	1			38
							58	9									
02	2464	N	2122	-0-	-342	-0-	111	1	1961	2	Y	45	49	1			34
							50	9									
03	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	236	1	2328	2	Y	59	60	1			33
							65	9									
04	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	197	1	2146	2	Y	41	46	1			28
							45	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	196	1	2279	2	Y	35	35	1			28
							39	9									
*06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	246	1	2195	2	Y	46	45	1			29
							51	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	435 3	1 9	912	2	Y	3					25
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	393	1	823	2	Y	-0-					25
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	440	1	918	2	Y	-0-					25
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	394	1	776	2	Y	-0-					25
05	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	401	1	757	2	Y	-0-					25
06	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	389	1	800	2	Y	-0-					25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12018 - 12748

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	1300	1	3817	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4542	-0-	-106	-0-	1260	1	3282	2	N	-0-					-0-
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1260	1	3903	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	1202	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4338	-0-	-777	-0-	853 2	1 9	3483	2	N	2					2
06	5010	X	4476	-0-	-534	-0-	900	1	3576	2	N	-0-					2

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2783	-0-	-101	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2392	-0-	-428	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1203	2	63	9	Y	57	55	1			4
02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	948	2	45	9	Y	41	43	1			2
03	992	N	859	-0-	-133	-0-	823	2	36	9	Y	33	32	1			3
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2054	2	20	9	Y	18	19	1			2
05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3062	2	35	9	Y	32	30	1			4
*06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2697	2	29	9	Y	26	25	1			5

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

01	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2054	2	84	9	Y	76	75	1			5
02	2464	X	1931	-0-	-533	-0-	1861	2	70	9	Y	64	65	1			4
03	2728	X	1741	-0-	-987	-0-	1684	2	57	9	Y	52	52	1			4
04	2640	X	1702	-0-	-938	-0-	1639	2	63	9	Y	57	56	1			5
05	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	2134	2	18	9	Y	16	19	1			2
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	2	15	9	Y	14	13	1			3

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9425	-0-	-2665	-0-	9072	2	353	9	Y	321	321	1			22
02	10920	X	8333	-0-	-2587	-0-	8044	2	289	9	Y	263	269	1			16
03	12090	X	8231	-0-	-3859	-0-	7972	2	259	9	Y	235	232	1			19
04	11700	X	8734	-0-	-2966	-0-	8426	2	308	9	Y	280	275	1			24
05	11873	X	9189	-0-	-2684	-0-	8923	2	266	9	Y	242	237	1			29
06	9120	X	8926	-0-	-194	-0-	8686	2	240	9	Y	218	206	1			41

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	979	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	887	2	26	9	Y	24	25	1			1
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	510	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	561	2	17	9	Y	15	15	1			1
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	744	2	19	9	Y	17	16	1			2
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	843	2	19	9	Y	17	16	1			3

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	176	1	13603	2	Y	783	781	1			54
							861	9									
02	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	161	1	11776	2	Y	626	643	1			37
							689	9									
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	50	1	10120	2	Y	483	481	1			39
							531	9									
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	126	1	8239	2	Y	446	447	1			38
							491	9									
05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	166	1	10629	2	Y	353	349	1			42
							388	9									
06	13410	X	9886	-0-	-3524	-0-	162	1	9405	2	Y	290	278	1			54
							319	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1366	2	30	9	Y	27	26	1			2
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1460	2	22	9	Y	20	21	1			1
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1049	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1916	2	15	9	Y	14	14	1			1
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2032	2	21	9	Y	19	18	1			2
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1905	2	19	9	Y	17	16	1			3

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

01	7533	X	4591	-0-	-2942	-0-	4548	2	43	9	Y	39	38	1			3
02	6804	X	4288	-0-	-2516	-0-	4252	2	36	9	Y	33	34	1			2
03	7533	X	3183	-0-	-4350	-0-	3159	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	4560	X	3721	-0-	-839	-0-	3690	2	31	9	Y	28	28	1			2
05	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6434	2	37	9	Y	34	32	1			4
06	4590	X	3468	-0-	-1122	-0-	3449	2	19	9	Y	17	18	1			3

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
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-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	1685	2	18	9	Y	16	16	1			1
02	1820	N	1435	-0-	-385	-0-	1421	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	1542	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1650	N	933	-0-	-717	-0-	925	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1216	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1419	2	12	9	Y	11	10	1			2

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	57	70	1			21
							63	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	150	1	919	2	Y	25	32	1			14
							28	9									
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	218	1	690	2	Y	18	24	1			8
							20	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	201	1	1480	2	Y	42	22	1			28
							46	9									
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	262	1	1500	2	Y	71	73	1			26
							78	9									
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	250	1	1157	2	Y	46	38	1			34
							51	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	221	1	2126	2	Y	66	73	1			25
							73	9									
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	309	1	1892	2	Y	33	39	1			19
							36	9									
03	1674	X	1612	-0-	-62	-0-	383	1	1208	2	Y	19	29	1			9
							21	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	366	1	2692	2	Y	50	26	1			33
							55	9									
*05	3100	N	4890	-0-	1790	1790	707	1	4043	2	Y	127	114	1			46
							140	9									
*06	6040	X	4250	-0-	-1790	-0-	738	1	3412	2	Y	91	70	1			67
							100	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

01	T. A.		-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

01	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	3029	2	30	9	Y	27	27	1			2
02	3080	X	2682	-0-	-398	-0-	2658	2	24	9	Y	22	23	1			1
03	3410	X	2815	-0-	-595	-0-	2791	2	24	9	Y	22	21	1			2
04	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3092	2	29	9	Y	26	26	1			2
05	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2871	2	86	9	Y	78	71	1			9
06	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	2739	2	77	9	Y	70	66	1			13

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

01	3751	X	2386	-0-	-1365	-0-	2318	2	68	9	Y	62	67	1			4
02	2940	X	557	-0-	-2383	-0-	542	2	15	9	Y	14	17	1			1
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5443	2	135	9	Y	123	114	1			10
04	3630	X	159	-0-	-3471	-0-	155	2	4	9	Y	4	14	1			-0-
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4993	2	207	9	Y	188	166	1			22
*06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1761	2	67	9	Y	61	72	1			11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	313895	X	313895	-0-	-0-	-0-	148	1	304630	2	Y	8288	8229	1			576
							9117	9									
02	260298	X	260298	-0-	-0-	-0-	126	1	253191	2	Y	6346	6544	1			378
							6981	9									
03	220080	X	220080	-0-	-0-	-0-	124	1	214598	2	Y	4871	4851	1			398
							5358	9									
04	237699	X	237699	-0-	-0-	-0-	127	1	231098	2	Y	5885	5785	1			498
							6474	9									
05	233237	X	233237	-0-	-0-	-0-	140	1	226650	2	Y	5861	5661	1			698
							6447	9									
06	262800	X	210860	-0-	-51940	-0-	135	1	205317	2	Y	4916	4698	1			916
							5408	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

01	66526	X	15635	-0-	-50891	-0-	41	1	15273	2	Y	292	299	1			20
							321	9									
02	60088	X	11040	-0-	-49048	-0-	32	1	10798	2	Y	191	200	1			11
							210	9									
03	54498	X	3357	-0-	-51141	-0-	10	1	3289	2	Y	53	60	1			4
							58	9									
04	52740	X	28634	-0-	-24106	-0-	110	1	27972	2	Y	502	464	1			42
							552	9									
05	25978	X	19442	-0-	-6536	-0-	47	1	18695	2	Y	636	602	1			76
							700	9									
06	15150	X	171	-0-	-14979	-0-	165	2	6	9	Y	5	80	1			1

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

01	SHUT IN		23811	-0-	23811	144438	201	1	22911	2	Y	635	637	1			44
							699	9									
02	165074	X	20636	-0-	-144438	-0-	183	1	19564	2	Y	808	804	1			48
							889	9									
03	52297	X	18381	-0-	-33916	-0-	180	1	17735	2	Y	424	437	1			35
							466	9									
04	50610	X	22853	-0-	-27757	-0-	215	1	22095	2	Y	494	487	1			42
							543	9									
05	28148	X	21509	-0-	-6639	-0-	192	1	20671	2	Y	587	559	1			70
							646	9									
06	23070	X	20161	-0-	-2909	-0-	191	1	19434	2	Y	487	466	1			91
							536	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
01	2725	N	-0-	-0-	-2725	-0-	212	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	212	-0-	-1524	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
03	1922	N	294	-0-	-1628	-0-	282	1	2054	3	Y	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	157	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	146	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3393	-0-	293	293	3393	2			N	-0-					-0-
02	3323 X	3030	-0-	-293	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 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
01	1333	X	733	-0-	-600	-0-	682	3	51	9	Y	46	45	1		25
02	1204	X	767	-0-	-437	-0-	716	3	51	9	Y	46	39	1		32
03	1333	X	872	-0-	-461	-0-	817	3	55	9	Y	50	55	1		27
04	1140	X	1032	-0-	-108	-0-	6	1	968	3	Y	53	47	1		33
							58	9								
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	889	3	80	9	Y	73	69	1		37
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1079	3	74	9	Y	67	66	1		38

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-				24
02	504	N	242	-0-	-262	-0-	242	3			Y	-0-				24
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-				24
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-				24
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-				24
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				24

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	165	3	51	9	Y	46	45	1		24
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	166	3	51	9	Y	46	39	1		31
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	143	3	55	9	Y	50	55	1		26
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	53	47	1		32
							58	9								
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	344	3	80	9	Y	73	69	1		36
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	247	3	74	9	Y	67	66	1		37

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-				-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	190	3	25	9	Y	23	22	1			11
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	239	3	25	9	Y	23	20	1			14
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	244	3	28	9	Y	25	28	1			11
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	26	24	1			13
							29	9									
05	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	3			Y	-0-					13
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					13

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	N	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318

MO	ALLOW	N	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

MO	ALLOW	N	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1702	3	75	9	Y	68	67	1			51
02	1960	X	1801	-0-	-159	-0-	1725	3	76	9	Y	69	59	1			61
03	2170	X	1996	-0-	-174	-0-	1912	3	84	9	Y	76	83	1			54
04	2100	X	681	-0-	-1419	-0-	4	1	590	3	Y	79	71	1			62
							87	9									
05	1984	X	1006	-0-	-978	-0-	926	3	80	9	Y	73	69	1			66
06	1920	N	1031	-0-	-889	-0-	957	3	74	9	Y	67	66	1			67

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	394	3	51	9	Y	46	45	1			25
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	223	3	51	9	Y	46	39	1			32
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	180	3	55	9	Y	50	55	1			27
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	Y	53	47	1			33
							58	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	677	3	40	9	Y	36	35	1			34
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	568	3	36	9	Y	33	33	1			34

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

01	155	N	116	-0-	-39	-0-	91	3	25	9	Y	23	22	1			13
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	81	3	25	9	Y	23	20	1			16
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	3	28	9	Y	25	28	1			13
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	26	24	1			15
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	801	3	75	9	Y	68	67	1			40
02	1288 N	838	-0-	-450	-0-	762	3	76	9	Y	69	59	1			50
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	811	3	84	9	Y	76	83	1			43
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	9	1	1363	3	Y	79	71	1			51
						87	9									
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1555	3	80	9	Y	73	69	1			55
*06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1333	3	74	9	Y	67	66	1			56

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
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	94	3	25	9	Y	23	22	1			34
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	81	3	25	9	Y	23	20	1			37
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	83	3	28	9	Y	25	28	1			34
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	26	24	1			36
							29	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					36
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					36

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	175	3	25	9	Y	23	22	1			13
02	280	N	111	-0-	-169	-0-	86	3	25	9	Y	23	20	1			16
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	136	3	28	9	Y	25	28	1			13
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	26	24	1			15
							29	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					15
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					15

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	8	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	539	3	25	9	Y	23	22	1			11
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	497	3	25	9	Y	23	20	1			14
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	410	3	28	9	Y	25	28	1			11
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	26	24	1			13
							29	9									
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	454	3	40	9	Y	36	35	1			14
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-					14

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1049	-0-	1049	1049	7	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	1715	X	666	-0-	-1049	-0-	642	2	24	9	Y	22					22
*06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					22

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	723	-0-	-703	-0-	648	3	75	9	Y	68	67	1			41
02	1288	X	711	-0-	-577	-0-	635	3	76	9	Y	69	59	1			51
03	1426	X	662	-0-	-764	-0-	578	3	84	9	Y	76	83	1			44
04	990	X	385	-0-	-605	-0-	2	1	296	3	Y	79	71	1			52
							87	9									
05	930	X	89	-0-	-841	-0-	89	3			Y	-0-					52
06	630	N	71	-0-	-559	-0-	35	3	36	9	Y	33	33	1			52

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	268	3	51	9	Y	46	45	1			17
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	358	3	51	9	Y	46	39	1			24
03	558	N	350	-0-	-208	-0-	295	3	55	9	Y	50	55	1			19
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	1	1	101	3	Y	53	47	1			25
							58	9									
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					25
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	278	3	74	9	Y	67	66	1			26

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	1513	3	51	9	Y	46	45	1			51
02	1736	X	1566	-0-	-170	-0-	1515	3	51	9	Y	46	39	1			58
03	1922	X	1653	-0-	-269	-0-	1598	3	55	9	Y	50	55	1			53
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	12	1	1981	3	Y	53	47	1			59
							58	9									
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2123	3	80	9	Y	73	69	1			63
06	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	1527	3	74	9	Y	67	66	1			64

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	949	-0-	-167	-0-	898	3	51	9	Y	46	45	1			17
02	1008	X	944	-0-	-64	-0-	893	3	51	9	Y	46	39	1			24
03	1116	X	980	-0-	-136	-0-	925	3	55	9	Y	50	55	1			19
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	53	47	1			25
							58	9									
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1276	3	80	9	Y	73	69	1			29
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1272	3	74	9	Y	67	66	1			30

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	3	25	9	Y	23	22	1			28
02	1652	N	1537	-0-	-115	-0-	1512	3	25	9	Y	23	20	1			31
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1325	3	28	9	Y	25	28	1			28
04	1920	N	1552	-0-	-368	-0-	9	1	1514	3	Y	26	24	1			30
							29	9									
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2210	3	160	9	Y	145	138	1			37
*06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2663	3	146	9	Y	133	132	1			38

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
01	1736	X	1303	-0-	-433	-0-	1228	3	75	9	Y	68	67	1			62
02	1820	X	1011	-0-	-809	-0-	935	3	76	9	Y	69	59	1			72
03	2015	X	347	-0-	-1668	-0-	263	3	84	9	Y	76	83	1			65
04	1950	X	200	-0-	-1750	-0-	1	1	112	3	Y	79	71	1			73
							87	9									
05	1395	X	119	-0-	-1276	-0-	119	3			Y	-0-					73
06	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	3			Y	-0-					73

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	1144	3	51	9	Y	46	45	1			26
02	1316	X	1071	-0-	-245	-0-	1020	3	51	9	Y	46	39	1			33
03	1457	X	1222	-0-	-235	-0-	1167	3	55	9	Y	50	55	1			28
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	8	1	1349	3	Y	53	47	1			34
							58	9									
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1670	3	80	9	Y	73	69	1			38
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1816	3	74	9	Y	67	66	1			39

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	758	-0-	-1257	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
02	1484	X	1032	-0-	-452	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1244	-0-	-399	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
04	1590	X	937	-0-	-653	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1144	-0-	-406	-0-	1088	3	56	9	Y	51	48	1			3
06	1200	X	775	-0-	-425	-0-	723	3	52	9	Y	47	46	1			4

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1063	-0-	-301	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	849	-0-	-383	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	914	-0-	-450	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	1080	X	803	-0-	-277	-0-	5	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	620	-0-	-465	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	1020	X	311	-0-	-709	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - P/A 03/08/19

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

*01	1200	N	1368	-0-	168	168	1368	2			N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14119 01/13/2019

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7396

01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					2
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	102	3			Y	-0-					2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					2
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					2
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					2

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					78
02	756	N	535	-0-	-221	-0-	535	3			N	-0-					78
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					78
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					78
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					78
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					78

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					24
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			Y	-0-					24
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					24
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					24
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					24
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					24

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					12
02	448	N	318	-0-	-130	-0-	318	3			Y	-0-					12
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-					12
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					12
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					12
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					12

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					2
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			Y	-0-					2
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					2
04	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					2
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					2
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			Y	-0-					2

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

01	806	N	351	-0-	-455	-0-	351	3			Y	-0-					62
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					62
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					62
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					62
05	2697	N	1677	-0-	-1020	-0-	1677	3			Y	-0-					62
*06	3000	N	5592	-0-	2592	2592	5589	3	3	9	Y	3					65

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					29
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
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-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

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
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					12
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			Y	-0-					12
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					12
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					12
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					12
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					12

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
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					51
02	896	N	637	-0-	-259	-0-	637	3			Y	-0-					51
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			Y	-0-					51
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					51
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					51
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					51

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - PLUGGED 03/19/19

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704		NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6944		NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7688		NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7440		NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	253	1	794	2	Y	171	163	1			231
							188	9									
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	130	1	816	2	Y	166	168	1			229
							183	9									
03	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	131	1	728	2	Y	133	168	1			194
							146	9									
04	1200	N	895	-0-	-305	-0-	109	1	730	2	Y	51					245
							56	9									
05	1240	N	679	-0-	-561	-0-	103	1	510	2	Y	60	173	1			132
							66	9									
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	144	1	908	2	Y	95					227
							105	9									

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

01	4557	#	3415	-0-	-1142	-0-	250	1	3075	3	N	82					99
							90	9									
02	4116	#	2791	-0-	-1325	-0-	192	1	2499	3	N	91					190
							100	9									
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	404	1	4854	3	N	46	185	1			51
							51	9									
04	5486		4993	-0-	-493	-0-	365	1	4507	3	N	110					161
							121	9									
*05	4239	R	4239	-0-	-0-	-0-	294	1	3926	3	N	17	160	1			18
							19	9									
06	4500		4322	-0-	-178	-0-	310	1	4011	3	N	1					19
							1	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	276	1	6202	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5260	-0-	-648	-0-	224	1	5036	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	4934	-0-	-1607	-0-	212	1	4722	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	3817	-0-	-2513	-0-	148	1	3669	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	3514	-0-	-2965	-0-	179	1	3335	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	3148	-0-	-3122	-0-	170	1	2978	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

01	12865	X	11738	-0-	-1127	-0-	495	1	11129	2	Y	104	130	1			138
							114	9									
02	11620	X	10909	-0-	-711	-0-	460	1	10340	2	Y	99	88	1			149
							109	9									
03	12865	X	10188	-0-	-2677	-0-	434	1	9644	2	Y	100	108	1			141
							110	9									
04	12450	X	8446	-0-	-4004	-0-	323	1	8024	2	Y	90	104	1			127
							99	9									
05	12865	X	8235	-0-	-4630	-0-	415	1	7729	2	Y	83	64	1			146
							91	9									
06	11700	X	8088	-0-	-3612	-0-	432	1	7553	2	Y	94	80	1			160
							103	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

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-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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
01	34470	X	34470	-0-	-0-	-0-	1452	1	32657	2	Y	328	389	1			413
							361	9									
02	29988	X	29903	-0-	-85	-0-	1261	1	28320	2	Y	293	262	1			444
							322	9									
03	33201	X	28886	-0-	-4315	-0-	1230	1	27331	2	Y	295	321	1			418
							325	9									
04	33360	X	23931	-0-	-9429	-0-	915	1	22716	2	Y	273	311	1			380
							300	9									
05	34472	X	34071	-0-	-401	-0-	1719	1	32046	2	Y	278	200	1			458
							306	9									
06	33360	X	32823	-0-	-537	-0-	1757	1	30755	2	Y	283	246	1			495
							311	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

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
01	18166	X	14314	-0-	-3852	-0-	607	1	13653	2	Y	49	59	1			63
							54	9									
02	16240	X	15221	-0-	-1019	-0-	647	1	14524	2	Y	45	40	1			68
							50	9									
03	16554	X	15737	-0-	-817	-0-	675	1	15012	2	Y	45	49	1			64
							50	9									
04	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	709	1	17603	2	Y	42	48	1			58
							46	9									
05	16864	X	6877	-0-	-9987	-0-	349	1	6497	2	Y	28	26	1			60
							31	9									
06	16320	X	5	-0-	-16315	-0-	5	2			Y	-0-	60	1			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

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
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	264	1	5934	2	Y	205	248	1			263
							226	9									
02	5488	X	5470	-0-	-18	-0-	224	1	5038	2	Y	189	168	1			284
							208	9									
03	6076	X	5065	-0-	-1011	-0-	209	1	4647	2	Y	190	206	1			268
							209	9									
04	6210	X	2649	-0-	-3561	-0-	97	1	2396	2	Y	142	185	1			225
							156	9									
05	6417	X	1362	-0-	-5055	-0-	62	1	1160	2	Y	127	107	1			245
							140	9									
06	6210	X	2054	-0-	-4156	-0-	100	1	1754	2	Y	182	142	1			285
							200	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

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
01	11253	X	10836	-0-	-417	-0-	459	1	10331	2	Y	42	51	1			54
							46	9									
02	10304	X	9181	-0-	-1123	-0-	389	1	8749	2	Y	39	35	1			58
							43	9									
03	11408	X	7182	-0-	-4226	-0-	307	1	6832	2	Y	39	43	1			54
							43	9									
04	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	334	1	8291	2	Y	36	41	1			49
							40	9									
05	10850	X	6761	-0-	-4089	-0-	342	1	6383	2	Y	33	26	1			56
							36	9									
06	10500	X	7509	-0-	-2991	-0-	404	1	7064	2	Y	37	32	1			61
							41	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	16272	-0-	-1243	-0-	685	1	15416	2	Y	155	188	1			204
							171	9									
02	16576	X	14604	-0-	-1972	-0-	616	1	13831	2	Y	143	127	1			220
							157	9									
03	18352	X	13714	-0-	-4638	-0-	584	1	12972	2	Y	144	156	1			208
							158	9									
04	17760	X	13625	-0-	-4135	-0-	522	1	12957	2	Y	133	152	1			189
							146	9									
05	17515	X	13399	-0-	-4116	-0-	675	1	12590	2	Y	122	93	1			218
							134	9									
*06	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	893	1	15619	2	Y	138	116	1			240
							152	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

01	11563	X	10971	-0-	-592	-0-	822	1	10095	3	N	49					178
							54	9									
02	10136	X	9690	-0-	-446	-0-	682	1	8851	3	N	143	169	1			152
							157	9									
03	10974	X	2492	-0-	-8482	-0-	188	1	2256	3	N	44	177	1			19
							48	9									
04	10620	X	1319	-0-	-9301	-0-	99	1	1220	3	N	-0-					19
05	10974	X	6566	-0-	-4408	-0-	456	1	6097	3	N	12					31
							13	9									
06	10620	X	9095	-0-	-1525	-0-	646	1	8341	3	N	98					129
							108	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

01	14756	X	14468	-0-	-288	-0-	1232	1	13126	3	N	100	190	1			41
							110	9									
02	12152	X	11208	-0-	-944	-0-	1110	1	9974	3	N	113					154
							124	9									
03	13640	X	12674	-0-	-966	-0-	1532	1	11028	3	N	104	191	1			67
							114	9									
04	14010	X	13620	-0-	-390	-0-	1473	1	11937	3	N	191					258
							210	9									
05	14477	X	13238	-0-	-1239	-0-	1117	1	12068	3	N	48	189	1			117
							53	9									
06	14010	X	11023	-0-	-2987	-0-	970	1	9882	3	N	155	189	1			83
							171	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	550	1	6752	3	N	33					189
							36	9									
02	7028	X	5661	-0-	-1367	-0-	402	1	5226	3	N	30					219
							33	9									
03	7781	X	7686	-0-	-95	-0-	583	1	7002	3	N	92	190	1			121
							101	9									
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	599	1	7406	3	N	116	193	1			44
							128	9									
*05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	527	1	7042	3	N	45					89
							50	9									
06	7440	X	7276	-0-	-164	-0-	519	1	6700	3	N	52					141
							57	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	698	1	8565	3	N	126	191	1			139
							139	9									
02	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	655	1	8509	3	N	87	189	1			37
							96	9									
03	8649	X	2989	-0-	-5660	-0-	228	1	2742	3	N	17					54
							19	9									
04	9090	X	5536	-0-	-3554	-0-	411	1	5073	3	N	47					101
							52	9									
05	9393	X	5880	-0-	-3513	-0-	405	1	5422	3	N	48					149
							53	9									
06	9090	X	5380	-0-	-3710	-0-	385	1	4975	3	N	18					167
							20	9									

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
01	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	1715	1	21057	3	N	175	192	1			144
							193	9									
02	20356	X	20078	-0-	-278	-0-	1422	1	18468	3	N	171	194	1			121
							188	9									
03	22537	X	20478	-0-	-2059	-0-	1558	1	18704	3	N	196	191	1			126
							216	9									
04	22230	X	19937	-0-	-2293	-0-	1479	1	18271	3	N	170	190	1			106
							187	9									
05	22971	X	19737	-0-	-3234	-0-	1361	1	18208	3	N	153	190	1			69
							168	9									
06	22230	X	19797	-0-	-2433	-0-	1411	1	18229	3	N	143	186	1			26
							157	9									

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
01	3038	X	1556	-0-	-1482	-0-	107	1	1316	3	N	121	187	1			128
							133	9									
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	3	N	67	176	1			19
							74	9									
03	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	71	1	853	3	N	117					136
							129	9									
04	1500	X	1110	-0-	-390	-0-	66	1	815	3	N	208	177	1			167
							229	9									
05	1705	X	1130	-0-	-575	-0-	70	1	931	3	N	117	167	1			117
							129	9									
06	1650	X	1005	-0-	-645	-0-	66	1	848	3	N	83	165	1			35
							91	9									

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
01	20088	X	18603	-0-	-1485	-0-	1387	1	17027	3	N	172					234
							189	9									
02	18144	X	16835	-0-	-1309	-0-	1193	1	15492	3	N	136	191	1			179
							150	9									
03	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	1493	1	17926	3	N	242	190	1			231
							266	9									
04	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	1379	1	17035	3	N	190	190	1			231
							209	9									
*05	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	1308	1	17501	3	N	97	191	1			137
							107	9									
06	19050	X	17810	-0-	-1240	-0-	1263	1	16319	3	N	207	173	1			171
							228	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	1192	-0-	-4233	-0-	89	1	1095	3	N	7					139
							8	9									
02	4900	X	3584	-0-	-1316	-0-	255	1	3315	3	N	13					152
							14	9									
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	426	1	5108	3	N	13					165
							14	9									
04	5220	X	5121	-0-	-99	-0-	383	1	4728	3	N	9					174
							10	9									
*05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	330	1	4408	3	N	13	131	1			56
							14	9									
06	5370	X	4548	-0-	-822	-0-	323	1	4179	3	N	42					98
							46	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	5249	R	5249	-0-	-0-	-0-	394	1	4834	3	N	19	170	1			17
							21	9									
02	4657	R	4657	-0-	-0-	-0-	333	1	4324	3	N	-0-					17
03	5252	R	5252	-0-	-0-	-0-	394	1	4726	3	N	120					137
							132	9									
04	5100	#	4972	-0-	-128	-0-	372	1	4600	3	N	-0-					137
05	5270	#	4979	-0-	-291	-0-	345	1	4617	3	N	15					152
							17	9									
06	5070	#	4829	-0-	-241	-0-	345	1	4460	3	N	22					174
							24	9									

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

01	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	134	1	3008	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3318	-0-	-434 B	-0-	141	1	3177	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2950	-0-	-1204 B	-0-	127	1	2823	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3283	-0-	-497 B	-0-	127	1	3156	2	Y	-0-					-0-
05	4148	X	4148	-0-	-0- B	-0-	211	1	3937	2	Y	-0-					-0-
*06	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	244	1	4268	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

01	6043	X	6043	-0-	-0- B	-0-	253	1	5699	2	Y	83	101	1			105
							91	9									
02	5684	X	5223	-0-	-461 B	-0-	219	1	4920	2	Y	76	68	1			113
							84	9									
03	6293	X	5057	-0-	-1236 B	-0-	214	1	4758	2	Y	77	83	1			107
							85	9									
04	6150	X	5189	-0-	-961 B	-0-	198	1	4913	2	Y	71	81	1			97
							78	9									
05	6355	X	5757	-0-	-598 B	-0-	289	1	5395	2	Y	66	50	1			113
							73	9									
06	5850	X	5348	-0-	-502 B	-0-	285	1	4982	2	Y	74	62	1			125
							81	9									

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - PLUGGED 05/06/19

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	77	139	1			43
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	1	2	51	9	Y	46	46	1			43
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	2	45	9	Y	41	46	1			38
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					38
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	2	56	9	Y	51	46	1			43
*06	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	2	33	9	Y	30	45	1			28

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	277	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	284	2	51	9	Y	46	46	1			43
03	434	N	159	-0-	-275	-0-	114	2	45	9	Y	41	46	1			38
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					38
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	181	2	56	9	Y	51	46	1			43
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	304	2	33	9	Y	30	45	1			28

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	117	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	35	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	3	1	1977	2	N	1					1
							1	9									
04	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	29	1	1652	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1189	-0-	-731	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					90
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2	2	8			90
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					90
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					90
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					90
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2					92

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					6
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					6
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					6
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					6
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					3
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					3
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			Y	-0-					3
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					3
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					3
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					2
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					2
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					4
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					4
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-					4
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					4
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					4
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					9
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					9
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					9
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					9
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					9
*06	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					3
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					3
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					3
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3
*06	600	N	401	-0-	-199	-0-	401	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	46	-0-	-94	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					1
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					1
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					1
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2			Y	-0-					1
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					1
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					1
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					1
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					1
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					4
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					4
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					4
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
*06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					3
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					3
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					3
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					3
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			Y	-0-					3
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					3
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					3
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					3
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					3
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					134
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					134
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					134
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					134
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					134
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					11
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					11
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					1
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					1
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					1
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					1
05	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			Y	-0-					1
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					3
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					3
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					3
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					3
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					3
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					2
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					2
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					2
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					2
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	113	-0-	-167	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					1
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					1
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					1
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2			Y	-0-					1
02	140	N	14	-0-	-126	-0-	14	2			Y	-0-					1
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					3
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					3
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					3
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					3
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					3
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		336	-0-	336	1444	336	2			Y	-0-					-0-
02	1747	X	303	-0-	-1444	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					1
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					1
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					1
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			Y	-0-					2
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					2
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					4
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			Y	-0-					4
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					4
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					4
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					1
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					1
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-					1
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					11
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					13
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			Y	-0-					13
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					13
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					13
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					13
*06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

01	T. A.		150	-0-	150	617	150	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	717	100	2			Y	-0-					-0-
03	825	X	108	-0-	-717	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					1
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					1
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					1
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					34
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					34
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					34
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					34
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					34
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*06	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					3
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					1
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					1
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					48
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					48
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					48
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					48
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					48
*06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					48

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	3	Y	-0-					1
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	53	1	121	3	Y	-0-					1
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	54	1	134	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	159	3	Y	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	37	1	118	3	Y	-0-					-0-

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	42	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	38	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	56	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	39	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	379	3	Y	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	161	1	517	3	Y	-0-					-0-

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
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	140	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	127	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	35	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	28	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	35	1	135	3	Y	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	3	Y	-0-					-0-

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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	53	1	134	3	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	55	1	127	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	72	1	176	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	53	1	200	3	N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	48	1	186	3	N	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	91	1	294	3	N	-0-					-0-

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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	81	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	45	1	109	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	17	1	55	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	98	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	20	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	17	1	67	3	Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	71	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	43	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	32	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	49	1	184	3	Y	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	3	Y	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	56	1	181	3	Y	-0-					-0-

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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	68	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	65	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	66	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	50	1	190	3	Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	52	1	201	3	Y	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	58	1	188	3	Y	-0-					-0-

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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-

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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	3	Y	-0-					1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	47	1	109	3	Y	-0-					1
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	48	1	119	3	Y	-0-					1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	3	Y	-0-					1
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	34	1	134	3	Y	-0-					1
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	102	3	Y	-0-					1

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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	49	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	45	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	47	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	29	1	111	3	Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	Y	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	154	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	94	1	239	3	Y	-0-					23
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	99	1	227	3	Y	-0-					23
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	117	1	288	3	Y	-0-					23
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	39	1	147	3	Y	-0-					23
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	59	1	230	3	Y	-0-					23
06	390	N	252	-0-	-138	-0-	60	1	192	3	Y	-0-					23

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	152	1	383	3	Y	-0-					1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	155	1	355	3	Y	-0-					1
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	105	1	260	3	Y	-0-					1
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	70	1	267	3	Y	-0-					1
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	106	1	412	3	Y	-0-					1
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	91	1	293	3	Y	-0-					1

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	105	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	104	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	105	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	74	1	283	3	Y	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	82	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	75	1	243	3	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	58	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	59	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	62	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	34	1	130	3	Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	3	Y	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	52	1	169	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	71	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	82	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	67	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	56	1	214	3	Y	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	12	1	37	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	52	1	132	3	Y	3					17
							3	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	117	1	270	3	Y	-0-					17
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	165	1	408	3	Y	5					22
							6	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	103	1	389	3	Y	-0-					22
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	135	1	525	3	Y	-0-					22
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	109	1	352	3	Y	-0-					22

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	29	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	3	Y	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	420	3	Y	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	89	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	743	-0-	-280	-0-	48	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	549	-0-	-321	-0-	32	1	517	3	Y	-0-					-0-
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	91	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	492	-0-	-228	-0-	37	1	455	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	74	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	75	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	61	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	31	1	100	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	3	Y	-0-					1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	3	Y	-0-					1
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	39	1	566	3	Y	-0-					1
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	Y	-0-					1
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	77	1	522	3	Y	-0-					1
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	42	1	517	3	Y	-0-					1

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	30	1	70	3	N	-0-					-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	17	1	41	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	3	N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	138	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	54	1	132	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	46	1	176	3	N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	32	1	126	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	38	1	121	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	48	1	327	3	Y	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	49	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	47	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	45	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	28	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	38	1	147	3	Y	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	67	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	53	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	51	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	36	1	139	3	Y	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	29	1	92	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	Y	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-

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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	71	1	179	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	67	1	153	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	75	1	186	3	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233	3	N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	3	N	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	40	1	127	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	23	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	51	1	195	3	Y	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	196	1	763	3	Y	-0-					-0-
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	343	1	1103	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	67	1	170	3	Y	3					12
							3	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					12
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	61	1	149	3	Y	2					14
							2	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	3	Y	-0-					14
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	196	3	Y	-0-					14
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	49	1	157	3	Y	-0-					14

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

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-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	42	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	25	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	37	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	Y	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-

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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	36	1	91	3	Y	-0-					14
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	3	Y	-0-					14
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	72	1	178	3	Y	-0-					14
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	22	1	86	3	Y	-0-					14
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					14
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	25	1	82	3	Y	-0-					14

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	87	3	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	34	1	78	3	Y	-0-					3
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	81	1	198	3	Y	-0-					3
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	303	1	1147	3	Y	4					7
							4	9									
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	78	1	305	3	Y	7					14
							8	9									
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	26	1	85	3	Y	1					15
							1	9									

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	61	1	410	3	Y	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	226	3	Y	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	35	1	112	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	188	1	476	3	Y	7					18
							8	9									
02	644	N	495	-0-	-149	-0-	150	1	345	3	Y	-0-					18
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	167	1	413	3	Y	-0-					18
04	660	N	416	-0-	-244	-0-	86	1	326	3	Y	4					22
							4	9									
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	113	1	439	3	Y	7					29
							8	9									
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	162	1	519	3	Y	1					30
							1	9									

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
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	198	1	499	3	Y	3	1	8			10
							3	9									
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	160	1	368	3	Y	-0-					10
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	188	1	464	3	Y	2					12
							2	9									
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	112	1	423	3	Y	1					13
							1	9									
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	109	1	425	3	Y	-0-					13
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	154	1	494	3	Y	2					15
							2	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

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-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	167	1	422	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
02	784	N	567	-0-	-217	-0-	172	1	395	3	Y	-0-					3
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	168	1	415	3	Y	-0-					3
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	105	1	396	3	Y	-0-					3
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	115	1	446	3	Y	-0-					3
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	148	1	475	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	295	1	745	3	Y	-0-					10
02	1064	N	977	-0-	-87	-0-	296	1	681	3	Y	-0-					10
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	295	1	727	3	Y	-0-					10
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	193	1	730	3	Y	-0-					10
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	246	1	954	3	Y	-0-					10
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	261	1	838	3	Y	-0-					10

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	281	1	710	3	Y	-0-					10
02	1008	N	850	-0-	-158	-0-	258	1	592	3	Y	-0-					10
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	282	1	695	3	Y	-0-					10
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	180	1	681	3	Y	-0-					10
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	209	1	812	3	Y	-0-					10
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	219	1	706	3	Y	-0-					10

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	264	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	254	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	236	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	444	-0-	-336	-0-	93	1	351	3	Y	-0-					-0-
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	172	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	144	1	463	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	63	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	42	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	540	-0-	-855	-0-	35	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	119	1	1933	3	Y	-0-					-0-
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	229	1	1551	3	Y	-0-					-0-
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	124	1	1509	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

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-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

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-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	212	1	536	3	Y	3					17
							3	9									
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	217	1	499	3	Y	-0-					17
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	215	1	529	3	Y	2					19
							2	9									
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	148	1	561	3	Y	1					20
							1	9									
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	156	1	605	3	Y	-0-					20
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	180	1	580	3	Y	2					22
							2	9									

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
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	339	1	858	3	Y	5					28
							6	9									
02	1204	N	1058	-0-	-146	-0-	321	1	737	3	Y	-0-					28
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	328	1	807	3	Y	3					31
							3	9									
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	225	1	851	3	Y	1					32
							1	9									
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	240	1	934	3	Y	-0-					32
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	278	1	894	3	Y	1					33
							1	9									

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
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	81	1	732	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	57	1	669	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	51	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	38	1	615	3	Y	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	96	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	53	1	651	3	Y	-0-					-0-

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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-

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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	445	3	N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	37	1	433	3	N	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	32	1	472	3	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	N	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	213	1	539	3	Y	7					21
							8	9									
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	190	1	435	3	Y	-0-					21
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	199	1	491	3	Y	-0-					21
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	137	1	521	3	Y	3					24
							3	9									
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	150	1	584	3	Y	8					32
							9	9									
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	176	1	568	3	Y	1					33
							1	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

01	6076	X	6007	-0-	-69	-0-	5709	3	298	9	Y	271	254	1	3	8	58
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5021	3	180	9	Y	164	146	1	1	8	75
03	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5486	3	179	9	Y	163	192	1			46
04	5820	X	5177	-0-	-643	-0-	5054	3	123	9	Y	112	112	1			46
05	6014	X	5144	-0-	-870	-0-	65	1	4929	3	Y	136	135	1			47
							150	9									
06	5820	X	4955	-0-	-865	-0-	4852	3	103	9	Y	94	97	1			44

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

01	7874	X	6232	-0-	-1642	-0-	6002	3	230	9	Y	209	213	1			48
02	6692	X	5757	-0-	-935	-0-	5377	3	380	9	Y	345	267	1			126
03	7409	X	6111	-0-	-1298	-0-	5763	3	348	9	Y	316	367	1			75
04	7170	X	5626	-0-	-1544	-0-	5289	3	337	9	Y	306	280	1			101
05	6231	X	5578	-0-	-653	-0-	70	1	5296	3	Y	193	226	1			68
							212	9									
06	6180	X	3313	-0-	-2867	-0-	3217	3	96	9	Y	87	113	1			42

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

01	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	5319	3	259	9	Y	235	226	1			52
02	5040	X	4826	-0-	-214	-0-	4693	3	133	9	Y	121	116	1			57
03	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	5055	3	154	9	Y	140	161	1			36
04	5400	X	4789	-0-	-611	-0-	4617	3	172	9	Y	156	139	1			53
05	5580	X	5066	-0-	-514	-0-	63	1	4818	3	Y	168	166	1			55
							185	9									
06	5400	X	4389	-0-	-1011	-0-	4300	3	89	9	Y	81	94	1			42

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	75	1	547	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	71	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	476	2	Y	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	98	1	521	3	Y	-0-					-0-

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
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	88	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	628	-0-	-92	-0-	90	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	115	1	668	2	Y	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	121	1	677	3	Y	-0-					-0-

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
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	67	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	61	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	64	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	75	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	87	1	504	2	Y	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	104	1	535	3	Y	-0-					-0-

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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	2	Y	-0-					3
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	36	1	295	2	Y	-0-					3
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	Y	-0-					3
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	27	1	196	2	Y	-0-					3
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	385	2	Y	1					4
							1	9									
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	61	1	401	3	Y	-0-					4

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
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	36	1	334	2	Y	-0-					34
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	334	2	Y	-0-					34
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	36	1	338	2	Y	-0-	3	5			31
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					31
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	Y	-0-					31
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	378	3	Y	-0-					31

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	42	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	285	2	Y	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	51	1	271	3	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	N	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	28	1	228	2	N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
04	360	N	235	-0-	-125	-0-	28	1	207	2	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	2	N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	3	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

01	434	N	393	-0-	-41	-0-	38	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	37	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	35	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	45	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	Y	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	3	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

01	279	N	243	-0-	-36	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					9
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	14	1	114	2	Y	1					10
							1	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	306	2	Y	9					19
							10	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	6					25
							7	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	353	2	Y	4					29
							4	9									
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	Y	5	30	1			4
							6	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	2					7
							2	9									
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	20	1	166	2	Y	2					9
							2	9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	196	2	Y	8					17
							9	9									
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	21	1	151	2	Y	6					23
							7	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	3					26
							3	9									
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	385	3	Y	4	27	1			3
							4	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	42	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	39	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	40	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	54	1	312	2	Y	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	Y	-0-					-0-

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
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	15	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	-0-					-0-

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
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	85	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	80	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	81	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	91	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	108	1	623	2	Y	-0-					-0-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	122	1	628	3	Y	-0-					-0-

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
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	58	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	53	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	55	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	60	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	75	1	435	2	Y	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	87	1	439	3	Y	-0-					-0-

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
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	52	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	50	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	50	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	56	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	63	1	365	2	Y	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	78	1	397	3	Y	-0-					-0-

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
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	36	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	32	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	42	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	2	Y	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	61	1	396	3	Y	-0-					-0-

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
01	496	N	441	-0-	-55	-0-	53	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	50	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	51	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	67	1	390	2	Y	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	Y	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					-0-

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
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	84	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	77	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	78	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	91	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	102	1	591	2	Y	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	122	1	637	3	Y	-0-					-0-

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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					2
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	30	1	245	2	Y	1					3
							1	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	Y	-0-					3
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	Y	-0-					3
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	331	2	Y	1					4
							1	9									
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	3	Y	-0-					4

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	61	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	55	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	69	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	110	1	637	2	Y	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	121	1	655	3	Y	-0-					-0-

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
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	43	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	18	-0-	-178	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	17	-0-	-324	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	53	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	47	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	51	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	61	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	70	1	406	2	Y	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	91	1	463	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	97	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	648	-0-	-108	-0-	86	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	95	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	103	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	122	1	707	2	Y	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	138	1	702	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	32	1	299	2	Y	-0-					2
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	35	1	288	2	Y	1					3
							1	9									
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	35	1	330	2	Y	-0-					3
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-					3
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	Y	1					4
							1	9									
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	68	1	485	3	Y	-0-					4

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					2
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	41	1	335	2	Y	1					3
							1	9									
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	33	1	306	2	Y	-0-					3
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	2	Y	-0-					3
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	397	2	Y	1					4
							1	9									
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	3	Y	-0-					4

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
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	-0-					-0-
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	170	1	755	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	270	1	1420	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	17	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	219	-0-	-411	-0-	29	1	190	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	N	-0-					2
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	29	1	240	2	N	1					3
							1	9									
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	31	1	286	2	N	-0-					3
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	42	1	307	2	N	-0-					3
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	N	1					4
							1	9									
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	49	1	335	3	N	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

01	310	N	254	-0-	-56	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

01	434	N	403	-0-	-31	-0-	48	1	355	2	N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	46	1	299	2	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	46	1	337	2	N	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	44	1	265	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	57	1	331	2	N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	63	1	347	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

01	837	N	813	-0-	-24	-0-	98	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	584	-0-	-172	-0-	77	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	86	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	95	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	108	1	625	2	Y	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	127	1	665	3	Y	-0-					-0-

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
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	75	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	64	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	72	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	77	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	92	1	534	2	Y	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	106	1	540	3	Y	-0-					-0-

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
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	72	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	64	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	65	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	79	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	85	1	493	2	Y	-0-					-0-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	100	1	501	3	Y	-0-					-0-

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
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	100	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	95	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	99	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	116	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	720	2	Y	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	133	1	752	3	Y	-0-					-0-

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
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	30	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	36	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	2	Y	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	Y	-0-					-0-

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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	2	Y	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	70	1	457	3	Y	-0-					-0-

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
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	130	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	132	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	156	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	166	1	958	2	Y	-0-					-0-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	203	1	999	3	Y	-0-					-0-

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
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	65	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	59	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	61	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	70	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	2	Y	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	3	Y	-0-					-0-

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
01	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	123	1	901	2	N	-0-					-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	112	1	735	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	116	1	848	2	N	-0-					-0-
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	134	1	797	2	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	147	1	848	2	N	-0-					-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	156	1	777	3	N	-0-					-0-

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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	50	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	59	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	60	1	349	2	Y	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	71	1	386	3	Y	-0-					-0-

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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	61	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	48	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	61	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	70	1	403	2	Y	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	3	Y	-0-					-0-

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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	43	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	42	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	58	1	298	3	Y	-0-					-0-

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
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	29	1	272	2	Y	-0-					7
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	28	1	235	2	Y	-0-					7
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	27	1	256	2	Y	-0-	3	5			4
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	2	Y	-0-					4
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	Y	-0-					4
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	3	Y	-0-					4

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
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	94	1	692	2	N	-0-					-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	83	1	547	2	N	-0-					-0-
03	868	N	750	-0-	-118	-0-	90	1	660	2	N	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	103	1	612	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	113	1	651	2	N	-0-					-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	136	1	671	3	N	-0-					-0-

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
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	70	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	94	-0-	-298	-0-	57	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	58	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	65	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	77	1	446	2	Y	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	97	1	538	3	Y	-0-					-0-

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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	2	N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	44	1	291	2	N	-0-					-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	42	1	309	2	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	50	1	297	2	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	52	1	302	2	N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	63	1	328	3	N	-0-					-0-

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
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	121	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	106	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	97	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	121	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	126	1	729	2	Y	-0-					-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	153	1	885	3	Y	-0-					-0-

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
01	496	N	225	-0-	-271	-0-	27	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	66	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	150	-0-	-408	-0-	22	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	338	-0-	-202	-0-	56	1	282	3	Y	-0-					-0-

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
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	77	1	565	2	N	-0-					-0-
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	78	1	514	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	122	1	894	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	121	1	719	2	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	114	1	657	2	N	-0-					-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	122	1	616	3	N	-0-					-0-

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
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	71	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	75	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	72	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	82	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	83	1	482	2	Y	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	3	Y	-0-					-0-

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
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	82	1	598	2	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	91	1	598	2	N	-0-					-0-
03	713	N	616	-0-	-97	-0-	74	1	542	2	N	-0-					-0-
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	84	1	499	2	N	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	107	1	619	2	N	-0-					-0-
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	104	1	610	3	N	-0-					-0-

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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	76	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	76	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	79	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	86	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	88	1	509	2	Y	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	117	1	584	3	Y	-0-					-0-

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
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	72	1	530	2	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	67	1	439	2	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	69	1	510	2	N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	76	1	455	2	N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	82	1	473	2	N	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	86	1	504	3	N	-0-					-0-

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
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	64	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	58	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	57	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	62	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	66	1	382	2	Y	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	84	1	420	3	Y	-0-					-0-

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
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	61	1	450	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	2	N	-0-					-0-
03	558	N	468	-0-	-90	-0-	56	1	412	2	N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	64	1	382	2	N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	70	1	404	2	N	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	87	1	424	3	N	-0-					-0-

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
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	826	2	N	-0-					-0-
02	868	N	727	-0-	-141	-0-	96	1	631	2	N	-0-					-0-
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	93	1	680	2	N	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	120	1	714	2	N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	133	1	767	2	N	-0-					-0-
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	163	1	821	3	N	-0-					-0-

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
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	2	Y	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	-0-					-0-

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
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	21	1	190	2	N	2					5
							2	9									
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	30	1	245	2	N	1					6
							1	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	6					12
							7	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	4					16
							4	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	2					18
							2	9									
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	N	2	18	1			2
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-		-0-	-0-	40	1	318	3	Y	2					27
								2	9									
02	331	N	331	-0-		-0-	-0-	30	1	299	3	Y	2					29
								2	9									
03	341	N	341	-0-		-0-	-0-	34	1	301	3	Y	5					34
								6	9									
04	360	N	359	-0-		-1	-0-	37	1	318	3	Y	4					38
								4	9									
05	372	N	361	-0-		-11	-0-	43	1	316	3	Y	2					40
								2	9									
*06	357	N	357	-0-		-0-	-0-	42	1	312	3	Y	3					43
								3	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

01	649	N	649	-0-		-0-	-0-	73	1	573	3	Y	3					9
								3	9									
02	752	N	752	-0-		-0-	-0-	68	1	675	3	Y	8					17
								9	9									
03	677	N	677	-0-		-0-	-0-	69	1	605	3	Y	3					20
								3	9									
04	630	N	618	-0-		-12	-0-	65	1	549	3	Y	4	20	1			4
								4	9									
05	837	N	587	-0-		-250	-0-	71	1	516	3	Y	-0-					4
06	660	N	588	-0-		-72	-0-	69	1	517	3	Y	2					6
								2	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

01	678	N	678	-0-		-0-	-0-	76	1	599	3	Y	3					9
								3	9									
02	785	N	785	-0-		-0-	-0-	71	1	705	3	Y	8					17
								9	9									
03	708	N	708	-0-		-0-	-0-	72	1	633	3	Y	3					20
								3	9									
04	660	N	646	-0-		-14	-0-	68	1	574	3	Y	4	20	1			4
								4	9									
05	868	N	614	-0-		-254	-0-	74	1	540	3	Y	-0-					4
06	690	N	614	-0-		-76	-0-	72	1	540	3	Y	2					6
								2	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

01	446	N	446	-0-		-0-	-0-	50	1	390	3	Y	5					16
								6	9									
02	526	N	526	-0-		-0-	-0-	47	1	460	3	Y	17					33
								19	9									
03	467	N	467	-0-		-0-	-0-	47	1	413	3	Y	6					39
								7	9									
04	427	N	427	-0-		-0-	-0-	44	1	374	3	Y	8	39	1			8
								9	9									
05	589	N	400	-0-		-189	-0-	48	1	352	3	Y	-0-					8
06	450	N	403	-0-		-47	-0-	47	1	352	3	Y	4					12
								4	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	Y	1					9
							1	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	1					10
							1	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					10
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					10
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	22	1	164	3	Y	1					11
							1	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					11

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	583	3	Y	1					9
							1	9									
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	507	3	Y	1					10
							1	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	3	Y	-0-					10
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	565	3	Y	-0-					10
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	70	1	515	3	Y	1					11
							1	9									
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	65	1	487	3	Y	-0-					11

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	1					11
							1	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	613	3	Y	17					28
							19	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	550	3	Y	6					34
							7	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	499	3	Y	8	35	1			7
							9	9									
05	775	N	534	-0-	-241	-0-	64	1	469	3	Y	1					8
							1	9									
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	63	1	470	3	Y	3					11
							3	9									

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	67	1	529	3	Y	-0-					10
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	-0-					10
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	3	Y	-0-					10
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	531	3	Y	-0-					10
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	72	1	527	3	Y	-0-					10
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	3	Y	-0-					10

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	429	3	Y	1					73
							1	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	2					75
							2	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	401	3	Y	5					80
							6	9									
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	50	1	425	3	Y	4					84
							4	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	58	1	421	3	Y	3					87
							3	9									
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	56	1	416	3	Y	2					89
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					8
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					8
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					8
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	3	Y	-0-					8
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					8
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					8

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	461	3	Y	2					27
							2	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	438	3	Y	2					29
							2	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	441	3	Y	5					34
							6	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	3					37
							3	9									
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	63	1	463	3	Y	3					40
							3	9									
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	61	1	458	3	Y	2					42
							2	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	651	3	N	5					16
							6	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	78	1	767	3	N	17					33
							19	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	78	1	688	3	N	6					39
							7	9									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	73	1	624	3	N	8	39	1			8
							9	9									
05	961	N	667	-0-	-294	-0-	80	1	587	3	N	-0-					8
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	79	1	587	3	N	4					12
							4	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	83	1	651	3	N	3					9
							3	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	78	1	767	3	N	8					17
							9	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	688	3	N	3					20
							3	9									
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	73	1	624	3	N	4	20	1			4
							4	9									
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	80	1	587	3	N	-0-					4
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	79	1	587	3	N	2					6
							2	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	392	2	Y	-0-					3
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	2	Y	-0-					3
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	Y	-0-					3
04	360	N	85	-0-	-275	-0-	18	1	67	2	Y	-0-					3
05	372	N	70	-0-	-302	-0-	20	1	50	2	Y	-0-					3
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	12	1	51	2	Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	22	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	88	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	85	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	86	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	63	1	237	3	Y	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	94	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	91	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	97	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	68	1	257	3	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	87	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	69	1	220	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2263	N	1030	-0-	-1233 B	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	87	1	1840	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1305	-0-	-958 B	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	399	-0-	-591 B	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	318	-0-	-1821 B	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
*06	4188	X	4188	-0-	-0- B	-0-	220	1	3968	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	16802	X	15881	-0-	-921 B	-0-	722	1	15072	2	Y	79	70	1			15
							87	9									
02	15176	X	14365	-0-	-811 B	-0-	645	1	13650	2	Y	64	60	1			19
							70	9									
03	16802	X	13419	-0-	-3383 B	-0-	635	1	12707	2	Y	70	75	1			14
							77	9									
04	15630	X	9334	-0-	-6296 B	-0-	455	1	8832	2	Y	43	46	1			11
							47	9									
05	16929	X	16929	-0-	-0- B	-0-	833	1	16016	2	Y	73	67	1			17
							80	9									
*06	15783	X	15783	-0-	-0- B	-0-	824	1	14857	2	Y	93	77	1			33
							102	9									

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3255	X	2835	-0-	-420 B	-0-	129	1	2700	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	2996	X	2354	-0-	-642 B	-0-	106	1	2245	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3317	X	1886	-0-	-1431 B	-0-	90	1	1792	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3210	X	1130	-0-	-2080 B	-0-	55	1	1074	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2821	X	1927	-0-	-894 B	-0-	95	1	1828	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2730	X	1856	-0-	-874 B	-0-	98	1	1755	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
01	2728	X	407	-0-	-2321 B	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	162	1	3431	2	Y	475	339	1			136
							523	9									
03	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	111	1	2225	2	Y	359	425	1			70
							395	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	105	1	2046	2	Y	290	286	1			74
							319	9									
05	2852	X	2488	-0-	-364 B	-0-	100	1	1928	2	Y	418	396	1			96
							460	9									
06	2760	X	1527	-0-	-1233 B	-0-	64	1	1157	2	Y	278	276	1			98
							306	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1818	-0-	-476 B	-0-	83	1	1735	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1189	-0-	-323 B	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1067	-0-	-545 B	-0-	51	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	16	-0-	-1754 B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	29977	X	29761	-0-	-216 B	-0-	1347	1	28127	2	N	261	230	1			50
							287	9									
02	28056	X	26261	-0-	-1795 B	-0-	1175	1	24863	2	N	203	193	1			60
							223	9									
03	31434	X	24780	-0-	-6654 B	-0-	1168	1	23362	2	N	227	243	1			44
							250	9									
04	30420	X	23221	-0-	-7199 B	-0-	1128	1	21887	2	N	187	184	1			47
							206	9									
05	31434	X	27273	-0-	-4161 B	-0-	1337	1	25710	2	N	205	205	1			47
							226	9									
06	28800	X	25411	-0-	-3389 B	-0-	1320	1	23805	2	N	260	215	1			92
							286	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3268	-0-	-173 B	-0-	149	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2929	-0-	-179 B	-0-	132	1	2797	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2760	-0-	-712 B	-0-	131	1	2629	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2602	-0-	-758 B	-0-	128	1	2474	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3002	-0-	-470 B	-0-	149	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2779	-0-	-371 B	-0-	146	1	2633	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

01	2077	N	2022	-0-	-55 B	-0-	92	1	1918	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	80	1	1683	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	71	1	1426	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1950	N	1492	-0-	-458 B	-0-	73	1	1411	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1953	N	1197	-0-	-756 B	-0-	59	1	1132	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1470	N	551	-0-	-919 B	-0-	29	1	519	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	5	1	106	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	84	X	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0- B	-0-	9	1	170	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*06	519	X	519	-0-	-0- B	-0-	25	1	443	2	Y	46	30	1			16
							51	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

01	4123	X	3694	-0-	-429 B	-0-	169	1	3525	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3252	-0-	-472 B	-0-	147	1	3105	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	2991	-0-	-1101 B	-0-	142	1	2849	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3400	-0-	-320 B	-0-	167	1	3233	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3456	-0-	-388 B	-0-	171	1	3285	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3375	-0-	-195 B	-0-	177	1	3198	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11157	-0-	-1491 B	-0-	1494	1	9646	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
02	11424	X	9781	-0-	-1643 B	-0-	1381	1	8388	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	12648	X	8899	-0-	-3749 B	-0-	1299	1	7586	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	11760	X	9135	-0-	-2625 B	-0-	539	1	8583	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	11501	X	9490	-0-	-2011 B	-0-	494	1	8984	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	10800	X	9061	-0-	-1739 B	-0-	536	1	8510	2	Y	14	12	1			5
							15	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	44979	-0-	-64 B	-0-	2046	1	42717	2	N	196	173	1			37
							216	9									
02	40684	X	39494	-0-	-1190 B	-0-	1775	1	37552	2	N	152	144	1			45
							167	9									
03	45043	X	36320	-0-	-8723 B	-0-	1720	1	34418	2	N	165	178	1			32
							182	9									
04	43590	X	37428	-0-	-6162 B	-0-	1827	1	35436	2	N	150	144	1			38
							165	9									
05	45043	X	41232	-0-	-3811 B	-0-	2031	1	39033	2	N	153	156	1			35
							168	9									
06	43530	X	37294	-0-	-6236 B	-0-	1949	1	35136	2	N	190	158	1			67
							209	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	513	-0-	-293 B	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59 B	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	395	-0-	-101 B	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	235	-0-	-275 B	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	311	-0-	-216 B	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	208	-0-	-182 B	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	32576	-0-	32576 B	32576	77	1	31431	2	Y	971	724	1			247
							1068	9									
05	0	Z	41445	-0-	41445 B	74021	191	1	39980	2	Y	1158	1140	1			265
							1274	9									
06	0	Z	30596	-0-	30596 B	104617	175	1	29142	2	Y	1163	1018	1			410
							1279	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2449	X	2258	-0-	-191	-0-	101	1	2110	2	Y	43	38	1			8
							47	9									
02	2212	X	1850	-0-	-362	-0-	82	1	1729	2	Y	35	33	1			10
							39	9									
03	2449	X	1963	-0-	-486	-0-	91	1	1827	2	Y	41	45	1			6
							45	9									
04	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	99	1	1917	2	Y	38	35	1			9
							42	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	1997	2	Y	70	63	1			16
							77	9									
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	109	1	1956	2	Y	165	123	1			58
							182	9									

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) //CONT.// 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	6246	-0-	3146	3146	6246	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	5288	-0-	2288	5434	5288	2	N	-0-			-0-
05	10043	X	4609	-0-	-5434	-0-	4609	2	N	-0-			-0-
*06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2	N	-0-			-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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	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

01	1085	N	337	-0-	-748	-0-	25 1 9	311	2	Y	1	1	8		32
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25 1 9	937	2	Y	1	1	8		32
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	25 1 9 2	1007	2	Y	2	2	8		32
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	25 1 9 1	961	2	Y	1	1	8		32
05	1054	N	788	-0-	-266	-0-	25 1 9 3	760	2	Y	3	3	8		32
06	990	N	686	-0-	-304	-0-	25 1 9 3	658	2	Y	3	3	8		32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

01	961	N	329	-0-	-632	-0-	25	1	304	2	Y	-0-			-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	25	1	915	2	Y	-0-			-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	25	1	864	2	Y	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	669	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	616	-0-	-438	-0-	25	1	591	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	665	-0-	-205	-0-	25	1	640	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

01	1581	N	253	-0-	-1328	-0-	25	1	228	2	Y	-0-			-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	25	1	687	2	Y	-0-			-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	25	1	2248	2	Y	-0-			-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	25	1	1928	2	Y	-0-			-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	25	1	1815	2	Y	-0-			-0-
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	25	1	1484	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1		Y	-0-				-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		Y	-0-				-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1		Y	-0-				-0-
04	T. A.		25	-0-	25	25	25	1		Y	-0-				-0-
*05	50	X	25	-0-	-25	-0-	25	1		Y	-0-				-0-
06	T. A.		25	-0-	25	25	25	1		Y	-0-				-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37	1	8			94
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	9	N	31					125
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-					125
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	1			N	-0-					125
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	1	1	9	N	1	1	8			125
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					125

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

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-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

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-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2265	-0-	-1215	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1975	-0-	-1621	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3147	-0-	-333	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	#	3794	-0-	-608	-0-	3735	2	59	9	Y	54					141
02	3976	#	194	-0-	-3782	-0-	192	2	2	9	Y	2	108	1			35
03	2852	#	1276	-0-	-1576	-0-	31	1	1157	2	Y	80	107	1			8
							88	9									
04	5706	R	5706	-0-	-0-	-0-	5686	2	20	9	Y	18					26
*05	3782	#	3310	-0-	-472	-0-	200	1	3047	2	Y	57					83
							63	9									
*06	4456	R	4456	-0-	-0-	-0-	150	1	4244	2	Y	56	112	1			27
							62	9									

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

01	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2334	2	51	9	Y	46	51	1		46
02	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	2			Y	-0-	15	1		31
03	4541	X	4541	-0-	-0-	B	-0-	4537	2	4	9	Y	4				35
04	3474	X	3474	-0-	-0-	B	-0-	3471	2	3	9	Y	3	15	1		23
05	2473	N	2473	-0-	-0-	B	-0-	2472	2	1	9	Y	1				24
06	2670	X	2314	-0-	-356	B	-0-	2314	2			Y	-0-				24

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

01	2697	X	1337	-0-	-1360	B	-0-	1281	2	56	9	Y	51	122	1		268
02	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	2			Y	-0-	38	1		230
03	4679	X	4679	-0-	-0-	B	-0-	4628	2	51	9	Y	46				276
04	2910	X	2446	-0-	-464	B	-0-	2417	2	29	9	Y	26	106	1		196
05	3441	X	110	-0-	-3331	B	-0-	97	2	13	9	Y	12				208
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	B	-0-					Y	-0-				208

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

01	465	N	595	-0-	130	B	-5135	595	2			Y	-0-				28
*02	504	N	514	-0-	10	B	-5125	514	2			Y	-0-	28	1		-0-
03	558	N	1050	-0-	492	B	-4633	1050	2			Y	-0-				-0-
04	480	N	771	-0-	291	B	-4342	771	2			Y	-0-				-0-
05	496	N	576	-0-	80	B	-4262	545	2	31	9	Y	28				28
06	480	N	552	-0-	72	B	-4190	552	2			Y	-0-				28

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

01	5890	X	68	-0-	-5822 B	-0-	3	2	65	9	Y	59	74	1			26
02	5626	X	5626	-0-	-0- B	-0-	5530	2	96	9	Y	87	93	1			20
03	3162	X	472	-0-	-2690 B	-0-	364	2	108	9	Y	98	102	1			16
04	1260	X	526	-0-	-734 B	-0-	441	2	85	9	Y	77	84	1			9
05	6327	X	6327	-0-	-0- B	-0-	6219	2	108	9	Y	98	83	1			24
06	5940	X	5069	-0-	-871 B	-0-	4973	2	96	9	Y	87	99	1			12

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

*01	3348	X	3133	-0-	-215 B	-0-	3133	2			Y	-0-	83	1			-0-
02	2912	X	2732	-0-	-180 B	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2812	-0-	-443 B	-0-	2773	2	39	9	Y	35	29	1			6
04	3150	X	2887	-0-	-263 B	-0-	2845	2	42	9	Y	38	40	1			4
05	3255	X	2751	-0-	-504 B	-0-	2696	2	55	9	Y	50	42	1			12
06	3030	X	2271	-0-	-759 B	-0-	2223	2	48	9	Y	44	50	1			6

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	282	2	9	9	Y	8					105
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			Y	-0-					105
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	588	2	19	9	Y	17					122
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			Y	-0-					122
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	311	2	6	9	Y	5					127
*06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-					127

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	98	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	EOM BALANCE
01	22355		20076	-0-	-2279	-0-	512	1	19194	2	N	336	370	1	72
							370	9							
02	20612		18776	-0-	-1836	-0-	452	1	18001	2	N	294	184	1	182
							323	9							
03	18755		18434	-0-	-321	-0-	504	1	17587	2	N	312	370	1	124
							343	9							
04	18150		17624	-0-	-526	-0-	480	1	16832	2	N	284	363	1	45
							312	9							
05	18755		18150	-0-	-605	-0-	506	1	17332	2	N	284	186	1	143
							312	9							
06	18150		17477	-0-	-673	-0-	481	1	16715	2	N	255	362	1	36
							281	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	1405	1	2401	2	Y	209	191	1	39
							230	9							
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1621	1	3220	2	Y	421	421	1	39
							463	9							
03	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	5523	1	4037	9	Y	3670	3702	1	7
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7476	1	375	9	Y	341	346	1	2
*05	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	7760	1	328	9	Y	298	296	1	4
06	DLQ G-10		7243	-0-	7243	7243	6960	1	283	9	Y	257	245	1	16

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1061	-0-	-1233	-0-	306	1	529	2	Y	205	211	1	38
							226	9							
02	2072	X	693	-0-	-1379	-0-	129	1	279	2	Y	259	273	1	24
							285	9							
03	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15033	1	167	9	Y	152	63	1	113
04	1020	X	74	-0-	-946	-0-	74	1			Y	-0-	7	1	106
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			106
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	EOM BALANCE
01	4929	X	4209	-0-	-720	-0-	1317	1	1896	2	Y	905	902	1	170
							996	9							
02	4452	X	3821	-0-	-631	-0-	1129	1	1685	2	Y	797	893	1	74
							130	4	877	9					
03	4929	X	2324	-0-	-2605	-0-	1515	1	809	9	Y	735	634	1	175
04	4170	X	2706	-0-	-1464	-0-	2072	1	634	9	Y	576	714	1	37
05	4216	X	3430	-0-	-786	-0-	2691	1	739	9	Y	672	707	1	2
06	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	3036	1	842	9	Y	765	732	1	35

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	EOM BALANCE
01	11036	X	10112	-0-	-924	-0-	2806	1	5220	2	Y	1896	1915	1	355
							2086	9							
02	9576	X	9453	-0-	-123	-0-	2440	1	5098	2	Y	1515	1730	1	140
							248	4	1667	9					
03	10447	X	9024	-0-	-1423	-0-	6535	1	2489	9	Y	2263	2299	1	104
04	10110	X	9040	-0-	-1070	-0-	7016	1	2024	9	Y	1840	1939	1	5
05	10478	X	8953	-0-	-1525	-0-	7112	1	1841	9	Y	1674	1671	1	8
06	DLQ G-10		8322	-0-	8322	8322	6811	1	1511	9	Y	1374	1300	1	82

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	EOM BALANCE
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	620	1	1080	2	Y	608	576	1	114
							669	9							
02	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	293	1	553	2	Y	336	419	1	31
							55	4	370	9					
03	2356	X	659	-0-	-1697	-0-	285	1	374	9	Y	340	147	1	224
04	2280	X	1599	-0-	-681	-0-	1324	1	275	9	Y	250	310	1	164
05	2356	X	1569	-0-	-787	-0-	1240	1	329	9	Y	299	336	1	127
06	DLQ G-10		1154	-0-	1154	1154	882	1	272	9	Y	247	237	1	137

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	670	-0-	-880	-0-	212	1	390	2	Y	62	72	1	12
							68	9							
02	1316	X	742	-0-	-574	-0-	185	1	385	2	Y	136	135	1	13
							22	4	150	9					
03	1054	X	747	-0-	-307	-0-	524	1	223	9	Y	203	175	1	41
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	614	1	296	9	Y	269	307	1	3
*05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	687	1	297	9	Y	270	272	1	1
06	DLQ G-10		869	-0-	869	869	580	1	289	9	Y	263	250	1	14

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	9888	-0-	-5829	-0-	393	1	8613	2	Y	802	1121	1	114
							882	9							
02	14196	X	4336	-0-	-9860	-0-	268	1	3400	2	Y	414	462	1	66
							213	4	455	9					
03	15717	X	3965	-0-	-11752	-0-	3315	1	650	9	Y	591	510	1	147
04	15210	X	456	-0-	-14754	-0-	382	1	74	9	Y	67	56	1	158
05	15035	X	10411	-0-	-4624	-0-	9508	1	903	9	Y	821	975	1	4
06	DLQ G-10		6848	-0-	6848	6848	6302	1	546	9	Y	496	475	1	25

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

01	10509 #	6277	-0-	-4232	-0-	5740	2	537	9	N	488	380	1			140
02	7448 #	4048	-0-	-3400	-0-	3675	2	373	9	N	339	380	1	4	8	95
03	2832 R	2832	-0-	-0-	-0-	2517	2	315	9	N	286	333	1			48
04	6060 #	4194	-0-	-1866	-0-	3820	2	374	9	N	340	353	1			35
05	6262 #	3582	-0-	-2680	-0-	3206	2	376	9	N	342	350	1			27
06	6060 #	2354	-0-	-3706	-0-	2007	2	347	9	N	315	153	1			189

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

*01	908 X	-0-	-0-	-908	-0-					N	-0-					2
*02	908 X	-0-	-0-	-908	-0-					N	-0-					2
*03	908 X	-0-	-0-	-908	-0-					N	-0-					2
*04	908 X	-0-	-0-	-908	-0-					N	-0-					2
*05	908 X	-0-	-0-	-908	-0-					N	-0-					2
*06	908 X	667	-0-	-241	-0-	70	1	597	3	N	-0-					2

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

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-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	72	1	441	3	N	-0-					87
02	420 N	265	-0-	-155	-0-	26	1	239	3	N	-0-					87
03	465 N	312	-0-	-153	-0-	55	1	257	3	N	-0-					87
04	450 N	316	-0-	-134	-0-	36	1	280	3	N	-0-					87
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					87
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					87

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

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-

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 286864 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-							Y	-0-					4
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	77	1	1774	2			Y	-0-					4
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2			Y	-0-					4
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1002	2			Y	-0-					4
05	1953	N	940	-0-	-1013	-0-	38	1	902	2			Y	-0-					4
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	2			Y	-0-					4

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	403	N	299	-0-		-104	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	224	-0-		-140	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-		-66	-0-	12	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	323	-0-		-67	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	372	X	344	-0-		-28	-0-	14	1	330	2	Y	-0-					-0-
*06	421	X	421	-0-		-0-	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	112	1	2486	2	Y	13					59
							14	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	88	1	2028	2	Y	12					71
							13	9									
03	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	71	1	1794	2	Y	7					78
							8	9									
04	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	73	1	1729	2	Y	9					87
							10	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	91	1	2178	2	Y	2					89
							2	9									
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	78	1	1760	2	Y	1					90
							1	9									

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

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-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

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-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

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-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	50	1	1111	2	Y	5					78
							6	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	Y	5					83
							6	9									
03	1054	N	717	-0-	-337	-0-	27	1	689	2	Y	1					84
							1	9									
04	DLQ G-10		800	-0-	800	800	32	1	761	2	Y	6					90
							7	9									
05	1698	N	898	-0-	-800	-0-	36	1	861	2	Y	1					91
							1	9									
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	Y	1					92
							1	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1571	-0-	-971	-0-	1552	2	19	9	Y	17	24	1			15
02	2296	X	1653	-0-	-643	-0-	1633	2	20	9	Y	18					33
03	2542	X	2109	-0-	-433	-0-	2086	2	23	9	Y	21	27	1			27
04	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	2137	2	9	9	Y	8	21	1			14
05	4098	X	1952	-0-	-2146	-0-	1945	2	7	9	Y	6					20
*06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2540	2	8	9	Y	7	15	1			12

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
01	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	2822	2	14	9	Y	13	179	1			157
02	2716	X	2620	-0-	-96	-0-	2601	2	19	9	Y	17					174
03	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	2545	2	18	9	Y	16					190
04	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	1989	2	11	9	Y	10					200
05	4722	X	2722	-0-	-2000	-0-	2722	2			Y	-0-					200
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3751	2	46	9	Y	42					242

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
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	473	-0-	-922	-0-	18	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		318	-0-	318	318	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	617	N	299	-0-	-318	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					-0-

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
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	11	1			-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
05	1300	N	740	-0-	-560	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	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
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	284	1	6319	2	Y	46					68
							51	9									
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	217	1	4983	2	Y	34					102
							37	9									
03	7192	X	4249	-0-	-2943	-0-	162	1	4072	2	Y	14					116
							15	9									
04	5610	X	4690	-0-	-920	-0-	188	1	4473	2	Y	26					142
							29	9									
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	276	1	6620	2	Y	35					177
							39	9									
*06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	255	1	5742	2	Y	22	155	1			44
							24	9									

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
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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1351	2	8	9	Y	7	13	1			16
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	2	14	9	Y	13					29
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1171	2	12	9	Y	11	15	1			25
04	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1233	2	17	9	Y	15					40
05	2489	N	1239	-0-	-1250	-0-	1217	2	22	9	Y	20	39	1			21
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1036	2	12	9	Y	11	20	1			12

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					30
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1107	2	Y	-0-					30
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	37	1	927	2	Y	-0-					30
04	1110	N	656	-0-	-454	-0-	26	1	630	2	Y	-0-					30
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	48	1	1162	2	Y	-0-					30
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	33	1	741	2	Y	-0-					30

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	28	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	227	-0-	-643	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	443	-0-	-332	-0-	18	1	425	2	Y	-0-					-0-
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

01	9889	X	8991	-0-	-898	-0-	385	1	8553	2	Y	48					207
							53	9									
02	8932	X	6277	-0-	-2655	-0-	262	1	6015	2	Y	-0-					207
03	9889	X	7640	-0-	-2249	-0-	290	1	7315	2	Y	32	189	1			50
							35	9									
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	303	1	7220	2	Y	20					70
							22	9									
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	295	1	7080	2	Y	9					79
							10	9									
*06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	320	1	7220	2	Y	30					109
							33	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					51
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					51
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	30	1	745	2	Y	-0-					51
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					51
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	30	1	707	2	Y	-0-					51
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	2	Y	-0-					51

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
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	44	1	973	2	Y	-0-					23
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	37	1	854	2	Y	-0-					23
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-					23
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997	2	Y	-0-					23
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	40	1	950	2	Y	-0-					23
06	1080	N	771	-0-	-309	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					23

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
01	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	160	1	3557	2	Y	-0-					90
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	139	1	3192	2	Y	-0-					90
03	3844	X	3074	-0-	-770	-0-	117	1	2957	2	Y	-0-					90
04	3450	X	3087	-0-	-363	-0-	124	1	2963	2	Y	-0-					90
05	3565	X	3061	-0-	-504	-0-	123	1	2938	2	Y	-0-					90
06	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	128	1	2878	2	Y	-0-					90

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2814	-0-	-720	-0-	2814	2			Y	-0-					63
02	2940	X	2480	-0-	-460	-0-	2480	2			Y	-0-					63
03	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	2414	2			Y	-0-					63
04	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2404	2	19	9	Y	17					80
05	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	2459	2	11	9	Y	10					90
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2558	2	4	9	Y	4					94

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	155	1	3439	2	Y	-0-					97
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	124	1	2853	2	Y	-0-					97
03	3627	X	2323	-0-	-1304	-0-	89	1	2234	2	Y	-0-					97
04	3450	X	2842	-0-	-608	-0-	114	1	2708	2	Y	18					115
							20	9									
05	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	135	1	3239	2	Y	-0-					115
06	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	146	1	3295	2	Y	-0-					115

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	249	1	5523	2	Y	7					110
							8	9									
02	5488	X	4911	-0-	-577	-0-	204	1	4698	2	Y	8					118
							9	9									
03	6076	X	4932	-0-	-1144	-0-	188	1	4738	2	Y	5					123
							6	9									
04	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	204	1	4874	2	Y	9					132
							10	9									
05	5766	X	5348	-0-	-418	-0-	214	1	5127	2	Y	6					138
							7	9									
06	5580	X	4627	-0-	-953	-0-	196	1	4417	2	Y	13					151
							14	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	1149	1	25516	2	Y	37					167
							41	9									
02	23772	X	21795	-0-	-1977	-0-	907	1	20844	2	Y	40					207
							44	9									
03	26319	X	20520	-0-	-5799	-0-	782	1	19701	2	Y	34					241
							37	9									
04	24330	X	17800	-0-	-6530	-0-	715	1	17054	2	Y	28					269
							31	9									
05	25141	X	16602	-0-	-8539	-0-	664	1	15915	2	Y	21	185	1			105
							23	9									
06	24330	X	15233	-0-	-9097	-0-	647	1	14569	2	Y	15					120
							17	9									

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
01	3658	X	2942	-0-	-716	-0-	127	1	2815	2	Y	-0-					199
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	171	1	3920	2	Y	27	189	1			37
							30	9									
03	3658	X	2809	-0-	-849	-0-	107	1	2693	2	Y	8					45
							9	9									
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	225	1	5369	2	Y	57					102
							63	9									
05	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	131	1	3134	2	Y	17					119
							19	9									
*06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	157	1	3541	2	Y	8					127
							9	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49817	X	37037	-0-	-12780	-0-	36265	2	772	9	Y	702	755	1			157
02	44436	X	32793	-0-	-11643	-0-	32143	2	650	9	Y	591	556	1			192
03	46376	X	28851	-0-	-17525	-0-	28293	2	558	9	Y	507	564	1			135
04	39330	X	26688	-0-	-12642	-0-	26222	2	466	9	Y	424	362	1			197
05	40641	X	25393	-0-	-15248	-0-	24979	2	414	9	Y	376	363	1			210
06	35850	X	19871	-0-	-15979	-0-	19549	2	322	9	Y	293	353	1			150

ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696

01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7178	2	317	9	N	288	370	1			92
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	9673	2	385	9	N	350	357	1			85
03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	443	1	11150	2	N	411	371	1			125
							452	9									
04	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	445	1	10618	2	N	395	368	1			152
							435	9									
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	403	1	9665	2	N	306	376	1			82
							337	9									
*06	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	326	1	7337	2	N	208	185	1			105
							229	9									

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

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-

ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

01	46934	X	23251	-0-	-23683	-0-	23172	2	79	9	N	72	191	1			30
02	42392	X	10696	-0-	-31696	-0-	10652	2	44	9	N	40					70
03	46934	X	10684	-0-	-36250	-0-	407	1	10245	2	N	29					99
							32	9									
04	35370	X	8305	-0-	-27065	-0-	334	1	7959	2	N	11					110
							12	9									
05	36549	X	6223	-0-	-30326	-0-	248	1	5942	2	N	30					140
							33	9									
06	22500	X	4593	-0-	-17907	-0-	195	1	4385	2	N	12					152
							13	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

01	3720	X	3503	-0-	-217 B	-0-	151	1	3352	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3076	-0-	-284 B	-0-	128	1	2948	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3108	-0-	-271 B	-0-	119	1	2989	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	1206	-0-	-2124 B	-0-	49	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2838	-0-	-603 B	-0-	114	1	2724	2	Y	-0-					-0-
*06	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	182	1	4092	2	Y	-0-					-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.		278	-0-	278	776	5	1	207	2	N	60					259
							66	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	776					N	-0-					259
03	988	X	212	-0-	-776	-0-	154	2	58	9	N	53	175	1			137
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	2	N	-0-					137
05	496	X	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					137
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					137

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	44	1	1902	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1008	-0-	-700	-0-	26	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	4	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	N	-0-					8
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1163	2	N	-0-					8
03	1271	N	651	-0-	-620	-0-	651	2			N	-0-					8
04	1260	N	994	-0-	-266	-0-	2	1	992	2	N	-0-					8
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	N	-0-					6
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	14	1	521	2	N	-0-					6
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					6
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	1	1	558	2	N	-0-					6
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11012	-0-	-1078	-0-	251	1	10761	2	Y	-0-					25
02	10920	X	10125	-0-	-795	-0-	259	1	9866	2	Y	-0-					25
03	12090	X	12067	-0-	-23	-0-	12067	2			Y	-0-					25
04	11400	X	10782	-0-	-618	-0-	24	1	10758	2	Y	-0-					25
05	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			Y	-0-					25
06	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

01	2294	X	2034	-0-	-260	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1823	-0-	-193	-0-	1823	1			N	-0-					-0-
03	2170	X	1997	-0-	-173	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1946	-0-	-193	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1824	-0-	-156	-0-	1824	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					10
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	32	1	251	2	Y	-0-					10
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	375	2	Y	1					11
							1	9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	38	1	303	2	Y	-0-					11
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	Y	1					12
							1	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	Y	-0-					12

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
01	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	3717	2			Y	-0-					112
02	3556	X	3421	-0-	-135	-0-	3421	2			Y	-0-					112
03	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3599	2			Y	-0-					112
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					112
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					112
*06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4215	2	6	9	Y	5	7	6			110

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
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					24
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					24
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					24
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					24
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					24
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					24

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
01	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	2850	2			Y	-0-					56
02	2884	X	2670	-0-	-214	-0-	2670	2			Y	-0-					56
03	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	3020	2			Y	-0-					56
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					56
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					56
*06	3000	N	3382	-0-	382	382	3376	2	6	9	Y	5					61

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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	-0-					15
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	2	1	84	2	N	-0-					15
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					15
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					15
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	623	1	5197	2	Y	-0-					21
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	593	1	4657	2	Y	2					23
							2	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	589	1	4933	2	Y	-0-					23
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	572	1	4520	2	Y	5					28
							6	9									
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	588	1	4380	2	Y	5					33
							6	9									
*06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	482	1	3869	2	Y	6					39
							7	9									

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
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	541	1	4509	2	Y	42	97	1			41
							46	9									
02	4340	X	3050	-0-	-1290	-0-	339	1	2665	2	Y	42					83
							46	9									
03	4960	X	4794	-0-	-166	-0-	507	1	4245	2	Y	38	98	1			23
							42	9									
04	4770	X	3291	-0-	-1479	-0-	365	1	2889	2	Y	34					57
							37	9									
05	4929	X	2883	-0-	-2046	-0-	338	1	2517	2	Y	25					82
							28	9									
06	4770	X	2884	-0-	-1886	-0-	317	1	2545	2	Y	20	54	1			48
							22	9									

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
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	399	1	3327	2	Y	-0-					23
02	2968	X	2966	-0-	-2	-0-	335	1	2630	2	Y	1					24
							1	9									
03	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	316	1	2648	2	Y	-0-					24
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	346	1	2734	2	Y	3					27
							3	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	385	1	2869	2	Y	3					30
							3	9									
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	361	1	2898	2	Y	5					35
							6	9									

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
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	309	1	2573	2	Y	-0-					42
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	276	1	2171	2	Y	-0-					42
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	314	1	2631	2	Y	5					47
							6	9									
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	323	1	2556	2	Y	1					48
							1	9									
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	310	1	2308	2	Y	9					57
							10	9									
*06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	299	1	2404	2	Y	2					59
							2	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					3
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	172	1	1352	2	Y	-0-					3
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	118	1	986	2	Y	-0-					3
04	T. A.		563	-0-	563	563	63	1	499	2	Y	1					4
							1	9									
05	T. A.		632	-0-	632	1195	75	1	557	2	Y	-0-					4
06	T. A.		607	-0-	607	1802	67	1	539	2	Y	1					5
							1	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	381	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	358	2	Y	6					6
							7	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	390	2	Y	5					5
							6	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	Y	4					9
							4	9									
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	277	1	2314	2	Y	-0-					9
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	279	1	2191	2	Y	1					10
							1	9									
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	314	1	2630	2	Y	-0-					10
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	353	1	2792	2	Y	3					13
							3	9									
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	374	1	2786	2	Y	3					16
							3	9									
*06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	372	1	2985	2	Y	5					21
							6	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7378	X	6194	-0-	-1184	-0-	663	1	5531	2	Y	-0-					34
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	576	1	4526	2	Y	2					36
							2	9									
03	5611	X	5280	-0-	-331	-0-	563	1	4717	2	Y	-0-					36
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	577	1	4563	2	Y	5					41
							6	9									
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	568	1	4235	2	Y	5					46
							6	9									
*06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	575	1	4618	2	Y	7					53
							8	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2006	-0-	-908	-0-	213	1	1775	2	Y	16	38	1			36
							18	9									
02	2632	X	1563	-0-	-1069	-0-	174	1	1365	2	Y	22					58
							24	9									
03	2728	X	2089	-0-	-639	-0-	221	1	1850	2	Y	16	43	1			31
							18	9									
04	2340	X	2092	-0-	-248	-0-	232	1	1836	2	Y	22					53
							24	9									
05	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	227	1	1692	2	Y	17					70
							19	9									
*06	3000	N	4714	-0-	1714	1714	518	1	4160	2	Y	33	88	1			15
							36	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	140	1	1170	2	Y	-0-					21
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	100	1	783	2	Y	-0-					21
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	141	1	1185	2	Y	2					23
							2	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	148	1	1172	2	Y	-0-					23
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	159	1	1183	2	Y	5					28
							6	9									
*06	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	120	1	967	2	Y	-0-					28

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	160	1	1337	2	Y	-0-					38
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	140	1	1099	2	Y	-0-					38
03	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	150	1	1254	2	Y	1					39
							1	9									
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	159	1	1259	2	Y	1					40
							1	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	165	1	1227	2	Y	1					41
							1	9									
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	154	1	1238	2	Y	2					43
							2	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

01	961	N	849	-0-	-112	-0-	91	1	758	2	N	-0-					46
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	85	1	666	2	N	-0-					46
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	90	1	753	2	N	-0-					46
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	92	1	727	2	N	-0-					46
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	N	-0-					46
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	94	1	757	2	N	-0-					46

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	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
01	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	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
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	651	1	1350	2	N	-0-					60
02	1792	N	1714	-0-	-78	-0-	588	1	1126	2	N	-0-					60
03	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	630	1	1153	2	N	-0-					60
04	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	630	1	1077	2	N	-0-					60
05	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	525	1	970	2	N	-0-					60
06	1740	N	780	-0-	-960	-0-	420	1	360	2	N	-0-					60

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAELLO (TEDLIE) 92903 450 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 284071 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5266 - 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14100 10/15/2018

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

01	31640	X	31640	-0-	-0-	-0-	31491	2	149	9	Y	135	143	1			6
02	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	27781	2	70	9	Y	64					70
03	33870	X	33870	-0-	-0-	-0-	33870	2			Y	-0-					70
04	30630	X	16043	-0-	-14587	-0-	16043	2			Y	-0-					70
05	31651	X	24039	-0-	-7612	-0-	24039	2			Y	-0-					70
06	32790	X	8608	-0-	-24182	-0-	8608	2			Y	-0-					70

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

01	16275	X	14685	-0-	-1590	-0-	14665	2	20	9	Y	18	18	1			1
02	14700	X	10148	-0-	-4552	-0-	10140	2	8	9	Y	7					8
03	16275	X	9688	-0-	-6587	-0-	9688	2			Y	-0-					8
04	15000	X	9490	-0-	-5510	-0-	9490	2			Y	-0-					8
05	15500	X	10168	-0-	-5332	-0-	10168	2			Y	-0-					8
06	14220	X	9227	-0-	-4993	-0-	9227	2			Y	-0-					8

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4152 - 4155

01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					-0-
02	6468	X	2467	-0-	-4001	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
03	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			Y	-0-					-0-
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
06	8850	X	1249	-0-	-7601	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10837	2	22	9	Y	20	21	1			1
02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9009	2	10	9	Y	9					10
03	7564	X	1658	-0-	-5906	-0-	1658	2			Y	-0-					10
04	10560	X	24	-0-	-10536	-0-	24	2			Y	-0-					10
05	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					10
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-					10

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

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					44
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9					53
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					53
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	235	2	4	9	N	4					57
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					26
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					26
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1092	2			Y	-0-					26
*05	2537	N	1445	-0-	-1092	-0-	1445	2			Y	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2	2	8			16
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					16
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					16
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					16
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	172	1	7669	2	N	8					63
							9	9									
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	169	1	7525	2	N	7					70
							8	9									
03	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	189	1	7565	2	N	8	71	1			7
							9	9									
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	366	1	7347	2	N	8					15
							9	9									
05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	382	1	8116	2	N	1					16
							1	9									
*06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	360	1	8058	2	N	-0-					16

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

01	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	372	1	16558	2	N	23					170
							25	9									
02	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	322	1	14316	2	N	20					190
							22	9									
03	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	351	1	14065	2	N	26	188	1			28
							29	9									
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	678	1	13629	2	N	22					50
							24	9									
05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	688	1	14631	2	N	15					65
							17	9									
06	16410	X	15366	-0-	-1044	-0-	657	1	14695	2	N	13					78
							14	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1967	-0-	-668	-0-	43	1	1924	2	N	-0-	3	1			72
02	2380	X	1938	-0-	-442	-0-	43	1	1895	2	N	-0-					72
03	2635	X	1823	-0-	-812	-0-	44	1	1779	2	N	-0-	63	1			9
04	2550	X	819	-0-	-1731	-0-	38	1	781	2	N	-0-					9
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	114	1	2442	2	N	-0-					9
*06	3000	N	3430	-0-	430	430	147	1	3283	2	N	-0-					9

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

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-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

01	44733	X	38217	-0-	-6516	-0-	38088	2	129	9	Y	117	167	1			132
02	40404	X	35486	-0-	-4918	-0-	35357	2	129	9	Y	117					249
03	42470	X	34788	-0-	-7682	-0-	34676	2	112	9	Y	102	163	1			188
04	41100	X	35147	-0-	-5953	-0-	35020	2	127	9	Y	115	168	1			135
05	41695	X	30040	-0-	-11655	-0-	29944	2	96	9	Y	87					222
*06	41741	X	41741	-0-	-0-	-0-	41633	2	108	9	Y	98	172	1			148

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

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-

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

01	16120	X	13010	-0-	-3110	-0-	13010	2			Y	-0-					55
02	12152	X	7933	-0-	-4219	-0-	7933	2			Y	-0-					55
03	13454	X	9841	-0-	-3613	-0-	9841	2			Y	-0-					55
04	12300	X	10993	-0-	-1307	-0-	10975	2	18	9	Y	16					71
05	12710	X	9057	-0-	-3653	-0-	9053	2	4	9	Y	4					75
06	12300	X	4056	-0-	-8244	-0-	4050	2	6	9	Y	5					80

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		100	-0-	100	400	100	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		100	-0-	100	500	100	2			Y	-0-					-0-
*09	600	N	100	-0-	-500	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		100	-0-	100	300	100	2			Y	-0-					-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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
06	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

01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	2					4
							2	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	13	1	155	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	151	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	1					3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	4					7
							4	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	17	1	203	3	Y	2					6
							2	9									

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	217	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	5					6
							6	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	Y	3					7
							3	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	5					9
							6	9									
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	40	1	503	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	35	1	436	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	38	1	451	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	34	1	417	3	Y	3					9
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	1					6
							1	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	4	1			2
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	11	1	151	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	40	1	446	3	Y	6	7	1			12
							7	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	414	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	47	1	498	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	36	1	347	3	Y	2					12
							2	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	35	1	480	3	Y	5	7	1			8
							6	9									

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
01	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	230	1	2824	3	Y	29	36	1			24
							32	9									
02	2856	X	2721	-0-	-135	-0-	204	1	2487	3	Y	27					51
							30	9									
03	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	207	1	2595	3	Y	26	32	1			45
							29	9									
04	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	208	1	2550	3	Y	35	29	1			51
							39	9									
05	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	217	1	2584	3	Y	14	31	1			34
							15	9									
06	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	206	1	2499	3	Y	17					51
							19	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
02	224	X	155	-0-	-69	-0-	14	1	139	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
03	651	X	365	-0-	-286	-0-	29	1	328	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
04	630	X	230	-0-	-400	-0-	22	1	207	3	Y	1					9
							1	9									
05	310	X	289	-0-	-21	-0-	20	1	266	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
06	360	X	257	-0-	-103	-0-	17	1	237	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446	X	2446	-0-		-0-	-0-	182	1	2239	3	Y	23	19	1			19
								25	9									
02	2016	X	1846	-0-		-170	-0-	137	1	1687	3	Y	20					39
								22	9									
03	1953	X	1676	-0-		-277	-0-	121	1	1540	3	Y	14	24	1			29
								15	9									
04	2370	X	1503	-0-		-867	-0-	111	1	1378	3	Y	13	18	1			24
								14	9									
05	2449	X	511	-0-		-1938	-0-	39	1	469	3	Y	3	14	1			13
								3	9									
06	2370	X	202	-0-		-2168	-0-	15	1	186	3	Y	1					14
								1	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	356	-0-		-78	-0-	27	1	327	3	Y	2	4	1			2
								2	9									
02	358	N	358	-0-		-0-	-0-	27	1	327	3	Y	4					6
								4	9									
03	434	N	365	-0-		-69	-0-	27	1	334	3	Y	4	4	1			6
								4	9									
04	330	N	319	-0-		-11	-0-	23	1	292	3	Y	4	4	1			6
								4	9									
05	403	N	303	-0-		-100	-0-	23	1	278	3	Y	2	4	1			4
								2	9									
06	360	N	268	-0-		-92	-0-	20	1	247	3	Y	1					5
								1	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-	131	1	1600	3	Y	17	9	1			14
								19	9									
02	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	109	1	1307	3	Y	13					27
								14	9									
03	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	124	1	1554	3	Y	17	17	1			27
								19	9									
04	1680	N	1652	-0-		-28	-0-	123	1	1508	3	Y	19	17	1			29
								21	9									
05	1581	N	980	-0-		-601	-0-	75	1	903	3	Y	2	17	1			14
								2	9									
06	1650	N	768	-0-		-882	-0-	58	1	702	3	Y	7					21
								8	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-		-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-		-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	X	-0-	-0-		-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-		-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-		-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	122	3	Y	2	1	1			1
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	141	3	Y	1					2
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	234	3	Y	2	1	1			3
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	173	3	Y	2	2	1			3
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	157	3	Y	1	2	1			2
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	11	1 1 9	136	3	Y	1					3

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1 1 9	51	3	Y	1	1	1			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	80	3	Y	1					1
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	132	3	Y	2	1	1			2
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	116	3	Y	1	1	1			2
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	9	1 1 9	99	3	Y	1					2

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	72	1 14 9	834	3	Y	13	15	1			24
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	76	1 11 9	787	3	Y	10	16	1			18
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	88	1 18 9	931	3	Y	16	15	1			19
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	80	1 9 9	802	3	Y	8					27
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1 11 9	950	3	Y	10	16	1			21
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	62	1 9 9	879	3	Y	8	15	1			14

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	67	1 8 9	818	3	Y	7	10	1			6
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	66	1 10 9	805	3	Y	9					15
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	67	1 10 9	842	3	Y	9	10	1			14
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	61	1 11 9	753	3	Y	10	9	1			15
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	64	1 4 9	768	3	Y	4	9	1			10
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	60	1 6 9	727	3	Y	5					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	464	3	Y	3	7	1			3
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	380	3	Y	4					7
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	37	1 4 9	451	3	Y	4	4	1			7
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	29	1 8 9	355	3	Y	7	5	1			9
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	563	3	Y	3	5	1			7
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	534	3	Y	3					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	632	3	Y	6	8	1			5
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	49	1 8 9	604	3	Y	7					12
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	1 8 9	689	3	Y	7	7	1			12
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	47	1 8 9	582	3	Y	7	7	1			12
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	52	1 3 9	615	3	Y	3	7	1			8
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	45	1 4 9	550	3	Y	4					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	66	1 9 9	837	3	Y	8					8
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1 15 9	1295	3	Y	14	5	1			17
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	77	1 13 9	949	3	Y	12	11	1			18
05	1023	N	819	-0-	-204	-0-	63	1 4 9	752	3	Y	4	11	1			11
06	1380	N	913	-0-	-467	-0-	69	1 7 9	837	3	Y	6					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1 7 9	629	3	Y	6	8	1			5
02	700	N	575	-0-	-125	-0-	43	1 6 9	526	3	Y	5					10
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	48	1 8 9	602	3	Y	7	7	1			10
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	45	1 9 9	548	3	Y	8	7	1			11
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	50	1 4 9	589	3	Y	4	7	1			8
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	634	3	Y	4					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	117	3	Y	1					1
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	75	3	Y	1	1	1			1
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	4 1 9	1	55	3	Y	1	1	1			1
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	57	3	Y	1	1	1			1
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
01	589	N	150	-0-	-439	-0-	14 2 9	1	134	3	Y	2	2	1			4
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	58 9 9	1	586	3	Y	8	3	1			9
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46 8 9	1	495	3	Y	7	7	1			9
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					9
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	6	1			3
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	2	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	252	N	55	-0-	-197	-0-	4	1	50	3	Y	1					3
							1	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	20	1	241	3	Y	1					5
							1	9									

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	116	1	1451	3	Y	16	18	1			13
							18	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	139	1	1691	3	Y	18					31
							20	9									
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	147	1	1860	3	Y	19	19	1			31
							21	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	139	1	1717	3	Y	23	20	1			34
							25	9									
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	127	1	1523	3	Y	10	20	1			24
							11	9									
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101	1	1254	3	Y	7					31
							8	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

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-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	623	3	Y	7					7
							8	9									
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	4	1			3
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			1
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	107	1	1280	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
*06	3000	N	4638	-0-	1638	1638	351	1	4256	3	Y	28					36
							31	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	74 11	1 9	912	3	Y	10	9	1			8
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	87 11	1 9	1053	3	Y	10					18
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	94 14	1 9	1180	3	Y	13	12	1			19
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	88 18	1 9	1082	3	Y	16	12	1			23
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	977	3	Y	5	14	1			14
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	60 4	1 9	731	3	Y	4					18

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
01	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	165 33	1 9	1829	3	Y	30	28	1			49
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	156 24	1 9	1585	3	Y	22	33	1			38
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	173 34	1 9	1834	3	Y	31	31	1			38
04	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	156 14	1 9	1542	3	Y	13					51
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	158 25	1 9	2076	3	Y	23	31	1			43
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	131 20	1 9	1792	3	Y	18	29	1			32

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
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	56 4	1 4	689 7	3 9	N	6	6	1			5
02	812	N	6	-0-	-806	-0-	6	3			N	-0-					5
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	38 4	1 9	479	3	N	4	3	1			6
04	720	N	308	-0-	-412	-0-	23 4	1 9	281	3	N	4	4	1			6
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	497	3	N	3	3	1			6
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	31 2	1 9	370	3	N	2					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	290	1	3341	3	Y	51	45	1			82
							56	9									
02	2492	X	2014	-0-	-478	-0-	180	1	1808	3	Y	24	55	1			51
							26	9									
03	3875	X	2081	-0-	-1794	-0-	177	1	1873	3	Y	28	42	1			37
							31	9									
04	3840	X	1159	-0-	-2681	-0-	107	1	1046	3	Y	5					42
							6	9									
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	307	1	4581	3	Y	45	26	1			61
							50	9									
*06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	356	1	4881	3	Y	50	41	1			70
							55	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	3					3
							3	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	1	1			1
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

01	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	2					2
							2	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	134	3	Y	1					3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

01	837	N	793	-0-	-44	-0-	60	1	725	3	Y	7	11	1			6
							8	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	710	3	Y	7					13
							8	9									
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	61	1	767	3	Y	8	8	1			13
							9	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	714	3	Y	9	8	1			14
							10	9									
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	60	1	707	3	Y	3	8	1			9
							3	9									
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	68	1	822	3	Y	5					14
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	73	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	2					3
							2	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	5	1	53	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					2

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		260	-0-	260	260	20	1	237	3	Y	3					3
							3	9									
03	T. A.		380	-0-	380	640	28	1	348	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
04	T. A.		332	-0-	332	972	25	1	303	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
05	1255	X	283	-0-	-972	-0-	22	1	260	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	20	1	241	3	Y	1					5
							1	9									

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		887	-0-	887	6030	887	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1403	-0-	1403	7433	1403	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	1216	-0-	-7433	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1212	-0-	-338	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	617	-0-	-623	-0-	46	1	565	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	784	N	245	-0-	-539	-0-	18	1	225	3	Y	2					6
							2	9									
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	31	1	398	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	600	N	362	-0-	-238	-0-	27	1	331	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	4					9
							4	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	492	3	Y	7	4	1			11
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	316	3	Y	8	8	1			11
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	432	3	Y	9	9	1			11
04	540	N	355	-0-	-185	-0-	32 3	1 9	320	3	Y	3					14
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	27 6	1 9	351	3	Y	5	9	1			10
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50 9	1 9	682	3	Y	8	7	1			11

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

01	868	N	595	-0-	-273	-0-	48 9	1 9	538	3	Y	8	8	1			15
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	470	3	Y	6	10	1			11
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	50 11	1 9	546	3	Y	10	9	1			12
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	47 3	1 9	466	3	Y	3					15
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	806	3	Y	10	9	1			16
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	718	3	Y	8	11	1			13

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	847					Y	-0-	2	1			1
02	1014	X	167	-0-	-847	-0-	15	1	150	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	4					7
							4	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1			1

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	2	7	9	Y	6	2	8			90
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					90
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1332	2	40	9	Y	36	17	1			109
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1539	2	18	9	Y	16					125
*05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15					140
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					140

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					14
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					14
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	796	2	55	9	Y	50	37	1			27
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	920	2	4	9	Y	4					31
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	Y	7					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					93
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					93
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20					113
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	N	16					129
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	N	15					144
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					97
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					97
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	569	2	58	9	Y	53	128	1			22
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	Y	2					24
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					14
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					14
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	141	2	17	9	Y	15	8	1			21
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2					23
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					99
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					99
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					99
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					99
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					140
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	123	1			17
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					18
04	1110	N	548	-0-	-562	-0-	540	2	8	9	N	7					25
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	861	2	8	9	N	7					32
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1262	2	9	9	N	8					40

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1424	2	255	3	Y	30	36	1			8
							33	9									
02	1652	N	1612	-0-	-40	-0-	38	2	1545	3	Y	26	22	1			12
							29	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	124	2	1369	3	Y	13	18	1			7
							14	9									
04	3000	N	15718	-0-	12718	12718	15546	3	172	9	Y	156	135	1			28
05	3100	N	31280	-0-	28180	40898	31049	3	231	9	Y	210	159	1			79
*06	58725	X	17827	-0-	-40898	-0-	17600	3	227	9	Y	206	233	1			52

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1414	2	251	3	Y	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	47	2	1912	3	Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	151	2	1665	3	Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	52	1	1486	3	Y	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	63	1	1546	3	Y	-0-					-0-
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1514	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	406	-0-	-214	-0-	16	1	331	2	N	-0-					8
							59	3									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	20					28
							144	3	22	9							
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	2	1	1			29
							331	3	2	9							
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	9	1	237	3	N	2	1	1			30
							2	9									
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	7	1	81	3	N	-0-					30
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	22	1	212	3	N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1494	-0-	-1575	-0-	1266	2	178	3	Y	45	47	1			6
							50	9									
02	2772	X	604	-0-	-2168	-0-	13	2	545	3	Y	42	35	1			13
							46	9									
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	165	2	1829	3	Y	34	44	1			3
							37	9									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3337	3	52	9	Y	47	46	1			4
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1843	3	44	9	Y	40	38	1			6
*06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2525	3	74	9	Y	67	56	1			17

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1414	2	251	3	Y	19	23	1			9
							21	9									
02	1484	N	1382	-0-	-102	-0-	33	2	1331	3	Y	16	14	1			11
							18	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	112	2	1238	3	Y	8	12	1			7
							9	9									
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1458	3	20	9	Y	18	19	1			6
05	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1388	3	11	9	Y	10	9	1			7
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1404	3	9	9	Y	8	10	1			5

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	2710	2	483	3	Y	64	68	1			7
							70	9									
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	69	2	2815	3	Y	61	50	1			18
							67	9									
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	275	2	3038	3	Y	49	64	1			3
							54	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3382	3	75	9	Y	68	67	1			4
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2964	3	65	9	Y	59	55	1			8
*06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3413	3	66	9	Y	60	52	1			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	627	-0-	-365	-0-	475	2	85	3	Y	61	74	1			20
							67	9									
02	896	X	860	-0-	-36	-0-	19	2	784	3	Y	52	45	1			27
							57	9									
03	992	X	778	-0-	-214	-0-	62	2	687	3	Y	26	37	1			16
							29	9									
04	1530	X	1195	-0-	-335	-0-	1137	3	58	9	Y	53	57	1			12
05	1581	X	713	-0-	-868	-0-	678	3	35	9	Y	32	29	1			15
06	930	X	584	-0-	-346	-0-	580	3	4	9	Y	4	16	1			3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	1747	2	245	3	Y	42	50	1			10
							46	9									
02	1932	N	1200	-0-	-732	-0-	28	2	1133	3	Y	35	30	1			15
							39	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	162	2	1788	3	Y	17	25	1			7
							19	9									
04	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1879	3	42	9	Y	38	41	1			4
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	3	23	9	Y	21	20	1			5
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1956	3	19	9	Y	17	22	1			-0-

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	2866	2	511	3	Y	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	73	2	3004	3	Y	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	271	2	3003	3	Y	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	93	1	2643	3	Y	-0-					-0-
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	100	1	2445	3	Y	-0-					-0-
*06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	101	1	2348	3	Y	-0-					-0-

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
01	3100	N	37256	-0-	34156	92920	31619	2	5637	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	20161	-0-	17361	110281	479	2	19682	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	17588	-0-	14488	124769	1459	2	16129	3	Y	-0-					-0-
04	141812	X	17043	-0-	-124769	-0-	577	1	16466	3	Y	-0-					-0-
05	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	668	1	16299	3	Y	-0-					-0-
*06	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	716	1	16613	3	Y	109	79	1			30
							120	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	371	2	66	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	2	341	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	2	425	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	727	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	Y	8	7	1			1
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	190	3	4	9	Y	4	4	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	74	2	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	2	2	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	2	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	97	1	1998	2	N	26	1	1			132
							356	3	29	9							
02	2716	X	2248	-0-	-468	-0-	91	1	50	2	N	27	72	1			87
							2077	3	30	9							
03	3007	X	2315	-0-	-692	-0-	89	1	183	2	N	21	6	1			102
							2020	3	23	9							
04	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	95	1	2308	3	N	21	6	1			117
							23	9									
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	207	1	2369	3	N	23	114	1			26
							25	9									
*06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	230	1	2305	3	N	5	5	1			26
							6	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2272	2	406	3	N	22					103
							24	9									
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	55	2	2243	3	N	20	123	1			-0-
							22	9									
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	212	2	2341	3	N	5					5
							6	9									
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	3	N	32					37
							35	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	87	1	2123	3	N	6					43
							7	9									
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	96	1	2224	3	N	11					54
							12	9									

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

01	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	930	2	131	3	N	64	62	1			8
							70	9									
02	1596	N	1452	-0-	-144	-0-	34	2	1378	3	N	36	40	1			4
							40	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	100	2	1110	3	N	43	40	1			7
							47	9									
04	1080	N	471	-0-	-609	-0-	15	1	417	3	N	35	37	1			5
							39	9									
05	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	47	1	1155	3	N	20	20	1			5
							22	9									
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	N	14	13	1			6
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1579	2	282	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	35	2	1437	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	130	2	1435	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	3	6	9	Y	5	5	1			1
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	Y	4	4	1			1

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	251	-0-	-245	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	8	1	5	2	Y	1					1
							174	3	1	9							
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	Y	1	2	1			-0-
							265	3	1	9							
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	873	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	104	1	1199	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	81	1	809	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	48	2	N	-0-					11
							8	3									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	29	2	N	1	3	1			9
							1190	3	1	9							
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	35	1	70	2	N	3	3	1			9
							778	3	3	9							
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	783	3	N	2	2	1			9
							2	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	821	3	N	2	2	1			9
							2	9									
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	75	1	756	3	N	2	2	1			9
							2	9									

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
01	1488	X	845	-0-	-643	-0-	678	2	121	3	Y	42	45	1			4
							46	9									
02	1176	X	770	-0-	-406	-0-	17	2	708	3	Y	41	33	1			12
							45	9									
03	961	X	790	-0-	-171	-0-	63	2	692	3	Y	32	42	1			2
							35	9									
04	930	X	686	-0-	-244	-0-	636	3	50	9	Y	45	44	1			3
05	868	X	114	-0-	-754	-0-	71	3	43	9	Y	39	37	1			5
*06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1285	3	9	9	Y	8	11	1			2

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
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	109	2	20	3	Y	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	3	2	121	3	Y	-0-					-0-
03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	13	2	145	3	Y	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	124	X	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	100	-0-	-50	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

01	2914	X	2302	-0-	-612	-0-	1970	2	277	3	Y	50	56	1			5
							55	9									
02	2268	X	2168	-0-	-100	-0-	50	2	2063	3	Y	50	41	1			14
							55	9									
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	202	2	2236	3	Y	40	52	1			2
							44	9									
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2397	3	62	9	Y	56	55	1			3
05	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2122	3	53	9	Y	48	46	1			5
*06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2510	3	40	9	Y	36	33	1			8

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

01	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	2216	2	312	3	Y	2	5	1			12
							2	9									
02	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	56	2	2307	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	210	2	2331	3	Y	9	9	1			10
							10	9									
04	2460	N	2171	-0-	-289	-0-	2165	3	6	9	Y	5	8	1			7
05	2635	N	457	-0-	-2178	-0-	456	3	1	9	Y	1	2	1			6
06	2460	N	254	-0-	-2206	-0-	253	3	1	9	Y	1	7	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	7365	2	1037	3	Y	121	132	1			11
							133	9									
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	170	2	6956	3	Y	119	97	1			33
							131	9									
03	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	650	2	7183	3	Y	94	123	1			4
							103	9									
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8043	3	145	9	Y	132	128	1			8
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7096	3	124	9	Y	113	107	1			14
*06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7824	3	133	9	Y	121	105	1			30

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	62	1	1327	2	Y	28	19	1			11
							187	3	31	9							
02	1792	N	1432	-0-	-360	-0-	58	1	32	2	Y	5	12	1			4
							1336	3	6	9							
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	59	1	122	2	Y	27	26	1			5
							1343	3	30	9							
04	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	58	1	1417	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
05	3100	N	13098	-0-	9998	9998	1038	1	11915	3	Y	132	71	1			65
							145	9									
*06	3000	N	5482	-0-	2482	12480	493	1	4932	3	Y	52	59	1			58
							57	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	132	1	2804	2	Y	7	1	1			8
							395	3	8	9							
02	3164	X	2850	-0-	-314	-0-	116	1	65	2	Y	8	5	1			11
							2660	3	9	9							
03	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	112	1	229	2	Y	12	9	1			14
							2542	3	13	9							
04	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	117	1	2806	3	Y	7	7	1			14
							8	9									
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	249	1	2868	3	Y	7	5	1			16
							8	9									
*06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	297	1	3001	3	Y	6	6	1			16
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	985	-0-	-224	-0-	39	1	801	2	N	1					1
							144	3	1	9							
02	1036	N	830	-0-	-206	-0-	34	1	19	2	N	2	1	1			2
							775	3	2	9							
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	N	4	3	1			3
							1078	3	4	9							
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	3	N	4	3	1			4
							4	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	107	1	1228	3	N	3	2	1			5
							3	9									
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	118	1	1172	3	N	2	3	1			4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

01	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	4725	2	841	3	Y	42	51	1			14
							46	9									
02	5236	X	4904	-0-	-332	-0-	116	2	4748	3	Y	36	31	1			19
							40	9									
03	5797	X	4659	-0-	-1138	-0-	385	2	4254	3	Y	18	26	1			11
							20	9									
04	5880	X	5082	-0-	-798	-0-	5039	3	43	9	Y	39	42	1			8
05	6076	X	5382	-0-	-694	-0-	5358	3	24	9	Y	22	21	1			9
06	5430	X	5039	-0-	-391	-0-	5004	3	35	9	Y	32	35	1			6

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1553	2	219	3	Y	33	41	1			12
							36	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	32	2	1293	3	Y	29	25	1			16
							32	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	142	2	1570	3	Y	14	21	1			9
							15	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1638	3	34	9	Y	31	34	1			6
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1823	3	20	9	Y	18	17	1			7
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2241	3	8	9	Y	7	13	1			1

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

01	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	119	1	2457	2	Y	8	1	1			8
							438	3	9	9							
02	2772	X	2659	-0-	-113	-0-	108	1	60	2	Y	7	5	1			10
							2483	3	8	9							
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	129	1	262	2	Y	14	10	1			14
							2908	3	15	9							
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	151	1	3650	3	Y	9	8	1			15
							10	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	301	1	3455	3	Y	8	6	1			17
							9	9									
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	308	1	3089	3	Y	7	6	1			18
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	291	-0-	-205	-0-	231	2	40	3	Y	18	22	1			5
							20	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	2	279	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	2	123	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
04	270	N	16	-0-	-254	-0-	1	3	15	9	Y	14	15	1			3
05	341	N	10	-0-	-331	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	1			4
06	T. A.		-0-	-0-	-45	-0-					Y	9	10	1			3

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
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	18	1	358	2	Y	1					1
							62	3	1	9							
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	18	1	10	2	Y	1	1	1			1
							398	3	1	9							
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	20	2	Y	1	1	1			1
							223	3	1	9							
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	12	1	281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	30	1	342	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	516	3	Y	1	2	1			-0-
							1	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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			8
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	237	2	42	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	2	263	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	2	323	3	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-

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
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	825	2	147	3	Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	2	887	3	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	77	2	846	3	Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	Y	-0-					-0-
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

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-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	588	2	107	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17	2	687	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	2	526	3	Y	-0-				-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-				-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

01	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	1921	2	270	3	Y	57	67	1		24
							63	9								
02	2744	X	2247	-0-	-497	-0-	52	2	2143	3	Y	47	40	1		31
							52	9								
03	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	204	2	2253	3	Y	24	34	1		21
							26	9								
04	2670	X	2334	-0-	-336	-0-	2278	3	56	9	Y	51	55	1		17
05	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	2281	3	32	9	Y	29	27	1		19
*06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2562	3	21	9	Y	19	27	1		11

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

01	527	X	460	-0-	-67	-0-	389	2	71	3	Y	-0-				-0-
02	448	X	420	-0-	-28	-0-	10	2	410	3	Y	-0-				-0-
03	496	X	437	-0-	-59	-0-	36	2	399	3	Y	2	1	1		1
							2	9								
04	480	X	289	-0-	-191	-0-	288	3	1	9	Y	1	1	1		1
05	496	X	388	-0-	-108	-0-	387	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
06	450	X	365	-0-	-85	-0-	363	3	2	9	Y	2	1	1		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	952	2	170	3	Y	214	214	1			29
							235	9									
02	700	X	596	-0-	-104	-0-	11	2	444	3	Y	128	142	1			15
							141	9									
03	775	X	419	-0-	-356	-0-	21	2	227	3	Y	155	142	1			28
							171	9									
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	126	133	1			21
							139	9									
05	775	X	416	-0-	-359	-0-	13	1	320	3	Y	75	78	1			18
							83	9									
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	10	1	227	3	Y	-0-	18	1			-0-

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
01	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	146	1	3027	2	N	15	1	1			113
							540	3	17	9							
02	4088	X	3259	-0-	-829	-0-	131	1	74	2	N	44	128	1			29
							3006	3	48	9							
03	4526	X	3381	-0-	-1145	-0-	131	1	269	2	N	12	10	1			31
							2968	3	13	9							
04	4080	X	3383	-0-	-697	-0-	134	1	3216	3	N	30	8	1			53
							33	9									
05	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	272	1	3128	3	N	31	6	1			78
							34	9									
06	3600	X	3224	-0-	-376	-0-	289	1	2887	3	N	44	6	1			116
							48	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	62	X	46	-0-	-16	-0-	40	2	6	3	Y	-0-					-0-
02	56	X	39	-0-	-17	-0-	1	2	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	X	20	-0-	-42	-0-	2	2	16	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1676	2	301	3	Y	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	58	2	2393	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4704	-0-	1604	1604	390	2	4314	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1970	-0-	-1030	574	1970	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1296	-0-	-812	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
06	1851	X	1094	-0-	-757	-0-	1082	3	12	9	Y	11	9	1			2

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	17	11	1			9
							105	3	19	9							
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	Y	3	6	1			6
							713	3	3	9							
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	34	1	70	2	Y	16	16	1			6
							772	3	18	9							
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	822	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
*06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	59	1	575	3	Y	6	5	1			9
							7	9									

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2278	2	321	3	Y	64	61	1			10
							70	9									
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	69	2	2817	3	Y	36	40	1			6
							40	9									
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	285	2	3149	3	Y	44	40	1			10
							48	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	122	1	3469	3	Y	35	37	1			8
							39	9									
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	143	1	3497	3	Y	21	21	1			8
							23	9									
*06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	166	1	3840	3	Y	10	11	1			7
							11	9									

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	992	2	178	3	Y	65	65	1			7
							72	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	25	2	1041	3	Y	38	42	1			3
							42	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	121	2	1337	3	Y	45	42	1			6
							50	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	56	1	1585	3	Y	36	39	1			3
							40	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	137	1	2912	2	Y	9	1	1			10
							409	3	10	9							
02	3248	X	3032	-0-	-216	-0-	123	1	69	2	Y	8	5	1			13
							2831	3	9	9							
03	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	119	1	244	2	Y	13	10	1			16
							2706	3	14	9							
04	3480	X	3050	-0-	-430	-0-	121	1	2921	3	Y	7	7	1			16
							8	9									
05	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	276	1	3168	3	Y	8	5	1			19
							9	9									
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	304	1	3053	3	Y	7	6	1			20
							8	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1449	2	204	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	36	2	1461	3	Y	16	20	1			11
							18	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	130	2	1441	3	Y	27	24	1			14
							30	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1286	3	19	9	Y	17	16	1			15
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1019	3	21	9	Y	19	23	1			11
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1485	3	7	9	Y	6	6	1			11

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	N	-0-	1	1			37
							146	3									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	52	1	29	2	N	8	3	1			42
							1203	3	9	9							
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	33	1	67	2	N	5	3	1			44
							749	3	6	9							
04	1140	N	814	-0-	-326	-0-	32	1	778	3	N	4	2	1			46
							4	9									
05	1178	N	760	-0-	-418	-0-	60	1	682	3	N	16	50	1			12
							18	9									
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	86	1	850	3	N	3	2	1			13
							3	9									

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	86	1	1762	2	N	22	1	1			46
							313	3	24	9							
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	64	1	36	2	N	4	3	1			47
							1471	3	4	9							
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	N	5	4	1			48
							1079	3	6	9							
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	3	N	4	4	1			48
							4	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	115	1	1325	3	N	8	3	1			53
							9	9									
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	93	1	939	3	N	10	3	1			60
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	1756	2	313	3	Y	-0-					-0-
02	2156	X	2063	-0-	-93	-0-	49	2	2014	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2360	-0-	-27	-0-	196	2	2164	3	Y	-0-					-0-
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	79	1	2245	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1727	-0-	-567	-0-	68	1	1659	3	Y	-0-					-0-
*06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2395	3	Y	13	9	1			4
							14	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	9	6	1			3
							73	3	10	9							
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	2	4	1			1
							453	3	2	9							
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	28	2	Y	6	6	1			1
							305	3	7	9							
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

01	3038	X	2037	-0-	-1001	-0-	1728	2	309	3	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1952	-0-	-316	-0-	47	2	1905	3	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1987	-0-	-524	-0-	165	2	1822	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1948	-0-	-422	-0-	66	1	1882	3	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1638	-0-	-532	-0-	64	1	1574	3	Y	-0-					-0-
*06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	104	1	2419	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2307	2	325	3	Y	296	303	1			37
							326	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	58	2	2379	3	Y	190	209	1			18
							209	9									
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	201	2	2217	3	Y	227	209	1			36
							250	9									
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	87	1	2465	3	Y	189	199	1			26
							208	9									
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	115	1	2812	3	Y	121	123	1			24
							133	9									
*06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	133	1	3074	3	Y	95	88	1			31
							105	9									

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	127	1	2634	2	N	4	1	1			63
							469	3	4	9							
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	126	1	71	2	N	13	5	1			71
							2905	3	14	9							
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	127	1	261	2	N	3	10	1			64
							2890	3	3	9							
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	135	1	3254	3	N	10	8	1			66
							11	9									
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	276	1	3183	3	N	12	6	1			72
							13	9									
*06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	294	1	2953	3	N	3	6	1			69
							3	9									

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4811	X	3651	-0-	-1160	-0-	141	1	3017	2	Y	63	43	1			25
							424	3	69	9							
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	129	1	72	2	Y	10	25	1			10
							2955	3	11	9							
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	127	1	262	2	Y	58	56	1			12
							2891	3	64	9							
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	131	1	3173	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	279	1	3208	3	Y	36	24	1			24
							40	9									
*06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	267	1	2659	3	Y	28	25	1			27
							31	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

01	341	N	206	-0-	-135	-0-	175	2	31	3	N	-0-					64
02	308	N	68	-0-	-240	-0-	2	2	66	3	N	-0-					64
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	2	156	3	N	-0-					64
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	3	N	-0-					64
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					64
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	4	1	101	3	N	3					67
							3	9									

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

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-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10205 - 10352

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	810	2	144	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	490	-0-	-182	-0-	12	2	478	3	Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	2	802	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	3	Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	962	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	486	-0-	-354	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10710 - 11842

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	1					1
							64	3	1	9							
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	18					19
							352	3	20	9							
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	1	2	1			18
							342	3	1	9							
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	N	18	1	1			35
							20	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	3					38
							3	9									
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	530	3	N	4	1	1			41
							4	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

01	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	902	2	161	3	Y	-0-	2	1			6
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	32	2	1294	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	120	2	1323	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	848	3	2	9	Y	2	3	1			3
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1325	3	4	9	Y	4	3	1			4
06	1206	N	1088	-0-	-118	-0-	1086	3	2	9	Y	2	2	1			4

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

01	465	N	455	-0-	-10	-0-	386	2	69	3	N	-0-					83
*02	420	N	346	-0-	-74	-0-	8	2	338	3	N	-0-					83
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	2	445	3	N	-0-					83
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	3	N	-0-					83
*05	403	N	367	-0-	-36	-0-	14	1	353	3	N	-0-					83
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	N	-0-					83

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152	-0-	152	436	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	346	-0-	-54	382	4	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	168	-0-	-382	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	68	1	1396	2	Y	31	20	1			13
							249	3	34	9							
02	1848	X	1439	-0-	-409	-0-	58	1	33	2	Y	5	12	1			6
							1342	3	6	9							
03	2046	X	1798	-0-	-248	-0-	68	1	141	2	Y	31	30	1			7
							1555	3	34	9							
04	1830	X	1503	-0-	-327	-0-	60	1	1440	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	1736	X	1625	-0-	-111	-0-	130	1	1477	3	Y	16	11	1			11
							18	9									
06	1740	X	961	-0-	-779	-0-	86	1	865	3	Y	9	10	1			10
							10	9									

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1265	2	225	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	34	2	1375	3	Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	132	2	1464	3	Y	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	72	1	2045	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	61	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	81	1	1881	3	Y	-0-					-0-

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
01	868	N	710	-0-	-158	-0-	28	1	577	2	N	1					1
							104	3	1	9							
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	152	1	2920	3	Y	-0-					-0-
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	128	1	2512	3	Y	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	31	1	2861	3	Y	-0-					-0-
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
*06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	55	1	2787	3	Y	-0-					-0-

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
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	568	2	102	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	16	2	656	3	Y	-0-					-0-
03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	255	2	2815	3	Y	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	71	1	2012	3	Y	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	68	1	1657	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	1539	-0-	-1011	-0-	62	1	1445	3	Y	29	21	1			8
							32	9									

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
01	8804	X	7325	-0-	-1479	-0-	6339	2	891	3	Y	86	106	1			34
							95	9									
02	7952	X	7439	-0-	-513	-0-	176	2	7182	3	Y	74	64	1			44
							81	9									
03	8587	X	7648	-0-	-939	-0-	631	2	6976	3	Y	37	53	1			28
							41	9									
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8187	3	88	9	Y	80	86	1			22
05	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8553	3	50	9	Y	45	42	1			25
06	7980	X	7600	-0-	-380	-0-	7548	3	52	9	Y	47	56	1			16

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4712	X	3546	-0-	-1166	-0-	2672	2	477	3	N	361	226	1			195
							397	9									
02	4256	X	3729	-0-	-527	-0-	79	2	3250	3	N	364	451	1			108
							400	9									
03	4712	X	4248	-0-	-464	-0-	294	2	3249	3	N	641	595	1			154
							705	9									
04	4110	X	3825	-0-	-285	-0-	118	1	3363	3	N	313	349	1			118
							344	9									
05	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	111	1	2713	3	N	509	435	1			192
							560	9									
06	4110	X	3134	-0-	-976	-0-	116	1	2699	3	N	290	279	1			203
							319	9									

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

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	33	20	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	30	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
06	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
LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	380	-0-	-178	-0-	302	2	53	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
02	616	X	385	-0-	-231	-0-	9	2	358	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	85	2	943	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	31	1	884	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	1020	X	464	-0-	-556	-0-	19	1	445	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					26
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	5	3			N	-0-					26
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					26
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					26
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2					28

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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	75	2	12	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	2	81	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	2	88	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-

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
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	514	2	92	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	11	2	436	3	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	2	515	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	17	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	3	Y	-0-					-0-
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	DLQ G-10		274	-0-	274	274	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		227	-0-	227	501	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	264	-0-	-136	365	3	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	142	-0-	-365	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	453	3	Y	-0-					-0-

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
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1591	2	284	3	Y	21	25	1			6
							23	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	45	2	1836	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	2	262	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	1770	N	99	-0-	-1671	-0-	99	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	1829	N	20	-0-	-1809	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1655	2	294	3	N	-0-					13
02	1904	N	1455	-0-	-449	-0-	34	2	1402	3	N	17					30
							19	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	156	2	1726	3	N	27					57
							30	9									
04	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	63	1	1802	3	N	5					62
							6	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1651	3	N	16					78
							18	9									
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1850	3	N	9					87
							10	9									

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	3292	2	587	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3370	-0-	-522	-0-	80	2	3290	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3207	-0-	-1102	-0-	266	2	2941	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3646	-0-	-404	-0-	124	1	3522	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3048	-0-	-827	-0-	120	1	2928	3	Y	-0-					-0-
*06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	151	1	3510	3	Y	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	201	1	587	2	Y	12	14	1			6
							83	3	13	9							
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	183	1	15	2	Y	11	9	1			8
							593	3	12	9							
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	171	1	58	2	Y	2	6	1			4
							644	3	2	9							
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	159	1	611	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	210	1	1061	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	140	1	622	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	167	2	31	3	N	189	205	1			26
							208	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	2	148	3	N	140	152	1			14
							154	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	2	126	3	N	141	132	1			23
							155	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	153	155	1			21
							168	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	109	108	1			22
							120	9									
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	101	91	1			32
							111	9									

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
01	3968	X	3431	-0-	-537	-0-	2911	2	520	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	2920	-0-	-944	-0-	70	2	2850	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3512	-0-	-766	-0-	291	2	3221	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3627	-0-	-513	-0-	122	1	3488	3	N	15					15
							17	9									
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	111	1	2700	3	N	-0-					15
*06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	154	1	3563	3	N	-0-					15

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
01	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	1844	2	260	3	Y	33	39	1			9
							36	9									
02	2184	X	1893	-0-	-291	-0-	44	2	1819	3	Y	27	23	1			13
							30	9									
03	2418	X	1918	-0-	-500	-0-	158	2	1745	3	Y	14	20	1			7
							15	9									
04	2340	X	2005	-0-	-335	-0-	1972	3	33	9	Y	30	32	1			5
05	2263	X	2219	-0-	-44	-0-	2200	3	19	9	Y	17	16	1			6
*06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2231	3	15	9	Y	14	18	1			2

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
01	682	N	579	-0-	-103	-0-	491	2	88	3	N	-0-					4
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	12	2	488	3	N	-0-					4
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	2	481	3	N	1					5
							1	9									
*04	570	N	425	-0-	-145	-0-	14	1	411	3	N	-0-					5
*05	558	N	245	-0-	-313	-0-	10	1	235	3	N	-0-					5
*06	510	N	377	-0-	-133	-0-	16	1	361	3	N	-0-					5

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
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1097	2	155	3	Y	26	27	1			17
							29	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	35	2	1444	3	Y	24	27	1			14
							26	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	108	2	1191	3	Y	17	19	1			12
							19	9									
04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1124	3	12	9	Y	11	11	1			12
05	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1159	3	13	9	Y	12	15	1			9
06	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	1034	3	20	9	Y	18	8	1			19

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	1941	2	347	3	Y	-0-	-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	51	2	2093	3	Y	-0-	-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	173	2	1914	3	Y	-0-	-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	83	1	2372	3	Y	-0-	-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	83	1	2022	3	Y	-0-	-0-
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	91	1	2116	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	3873	2	546	3	Y	57	62	1			10
							63	9									
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	104	2	4247	3	Y	41	45	1			6
							45	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	378	2	4185	3	Y	48	44	1			10
							53	9									
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	153	1	4346	3	Y	41	43	1			8
							45	9									
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	162	1	3947	3	Y	30	29	1			9
							33	9									
*06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	167	1	3880	3	Y	15	16	1			8
							17	9									

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

01	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	248	1	724	2	Y	14	14	1			6
							103	3	15	9							
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	351	1	28	2	Y	21	15	1			12
							1140	3	23	9							
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	356	1	122	2	Y	4	11	1			5
							1344	3	4	9							
04	1050	X	699	-0-	-351	-0-	144	1	554	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	576	1	2897	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	525	1	2328	3	Y	148	118	1			30
							163	9									

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

01	DLQ G-10		113	-0-	113	113	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		101	-0-	101	214	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	71	-0-	-214	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

01	775	N	639	-0-	-136	-0-	526	2	93	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	14	2	577	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	2	542	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18	9	Y	16	17	1			1
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	647	3	10	9	Y	9	8	1			2
*06	3000	N	4796	-0-	1796	1796	4790	3	6	9	Y	5	7	1			-0-

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
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	2	N	15	1	1			84
							383	3	17	9							
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	94	1	53	2	N	19	4	1			99
							2162	3	21	9							
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	93	1	190	2	N	19	6	1			112
							2094	3	21	9							
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	103	1	2487	3	N	16	6	1			122
							18	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	205	1	2369	3	N	12	111	1			23
							13	9									
*06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	242	1	2436	3	N	16	5	1			34
							18	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	573	1	3274	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1602	-0-	-1422	-0-	270	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1290	-0-	-2058	-0-	301	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	1125	-0-	-2595	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	1058	-0-	-2786	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1350	-0-	-480	-0-	41	1	1309	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4109	2	733	3	N	35					65
							39	9									
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	118	2	4828	3	N	-0-					65
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	438	2	4837	3	N	47					112
							52	9									
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	189	1	5371	3	N	1					113
							1	9									
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	224	1	5468	3	N	-0-					113
*06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	243	1	5624	3	N	5					118
							6	9									

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	100	2	18	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	3	2	109	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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 #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	102	2	14	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	2	141	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	2	112	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	440	2	63	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	2	429	3	Y	1					2
							1	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	2	438	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	480	N	311	-0-	-169	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	3989	X	2890	-0-	-1099	-0-	2496	2	351	3	Y	39	40	1			27
							43	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	87	2	3566	3	Y	39	44	1			22
							43	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	339	2	3742	3	Y	26	30	1			18
							29	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3004	3	19	9	Y	17	18	1			17
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2740	3	20	9	Y	18	24	1			11
*06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2171	3	11	9	Y	10	8	1			13

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
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2055	2	367	3	N	-0-					57
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	45	2	1829	3	N	-0-					57
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	218	2	2410	3	N	15					72
							17	9									
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	3	N	6					78
							7	9									
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	3	N	10					88
							11	9									
*06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	60	1	1387	3	N	7					95
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5414	-0-	-1344	-0-	4477	2	799	3	Y	125	148	1			42
							138	9									
02	6104	X	4391	-0-	-1713	-0-	102	2	4175	3	Y	104	89	1			57
							114	9									
03	6758	X	5106	-0-	-1652	-0-	419	2	4630	3	Y	52	75	1			34
							57	9									
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6334	3	124	9	Y	113	121	1			26
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6328	3	70	9	Y	64	60	1			30
*06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5866	3	36	9	Y	33	52	1			11

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
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1254	2	223	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
02	1428	X	338	-0-	-1090	-0-	7	2	287	3	Y	40	32	1			11
							44	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	2	94	3	Y	31	41	1			1
							34	9									
04	1470	N	184	-0-	-1286	-0-	136	3	48	9	Y	44	43	1			2
05	372	N	136	-0-	-236	-0-	94	3	42	9	Y	38	36	1			4
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	88	3	28	9	Y	25	23	1			6

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
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	76	1	1595	2	Y	7	1	1			6
							225	3	8	9							
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	57	1	33	2	Y	13	17	1			2
							1326	3	14	9							
03	1333	X	1098	-0-	-235	-0-	42	1	87	2	Y	14	4	1			12
							954	3	15	9							
04	1830	X	716	-0-	-1114	-0-	28	1	676	3	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	1891	X	1702	-0-	-189	-0-	136	1	1562	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
06	1389	X	1199	-0-	-190	-0-	108	1	1077	3	Y	13	18	1			5
							14	9									

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
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	2					3
							173	3	2	9							
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	26	2	Y	3	2	1			4
							1050	3	3	9							
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	68	2	Y	3	4	1			3
							749	3	3	9							
04	1080	N	319	-0-	-761	-0-	13	1	305	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1116	N	615	-0-	-501	-0-	49	1	565	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	85	1	844	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	192	1	4110	2	Y	14	2	1			28
							580	3	15	9							
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	191	1	107	2	Y	45	57	1			16
							4378	3	50	9							
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	235	1	482	2	Y	25	17	1			24
							5341	3	28	9							
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	175	1	4214	3	Y	24	12	1			36
							26	9									
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	400	1	4597	3	Y	44	39	1			41
							48	9									
*06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	461	1	4623	3	Y	15	42	1			14
							17	9									

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
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1884	2	337	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	42	2	1706	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	182	2	2010	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	71	1	2019	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	72	1	1764	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	79	1	1825	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

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
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	296	2	53	3	N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	7	2	295	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	2	349	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	88	2	16	3	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	2	162	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	2	160	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3394	2	605	3	Y	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	78	2	3172	3	Y	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	317	2	3509	3	Y	-0-					-0-
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
*06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	3541	2	631	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3905	-0-	-351	-0-	93	2	3812	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	333	2	3688	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4331	-0-	-229	-0-	147	1	4184	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	160	1	3903	3	Y	-0-					-0-
*06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	177	1	4108	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	456	1	2605	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2790	-0-	-234	-0-	470	1	2320	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2594	-0-	-661	-0-	606	1	1988	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1775	-0-	-1375	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	66	1	2109	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	1012	2	142	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
02	924	X	158	-0-	-766	-0-	4	2	154	3	Y	-0-	2	1			4
03	1023	X	786	-0-	-237	-0-	65	2	718	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1300	3	3	9	Y	3	2	1			4
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	3	2	9	Y	2	1	1			5
06	750	N	4	-0-	-746	-0-	4	3			Y	-0-	5	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	1887	2	265	3	Y	49	55	1			4
							54	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	53	2	2175	3	Y	49	41	1			12
							54	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	214	2	2366	3	Y	39	51	1			-0-
							43	9									
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2403	3	61	9	Y	55	53	1			2
05	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	1940	3	52	9	Y	47	45	1			4
*06	3000	N	3066	-0-	66	66	3027	3	39	9	Y	35	32	1			7

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	2	51	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	222	2	39	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	2	389	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	2	370	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	128	-0-	-306	-0-	108	2	20	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	149	-0-	-243	-0-	4	2	145	3	Y	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	13	2	143	3	Y	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
*06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	Y	-0-					-0-

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
01	2046	N	1505	-0-	-541	-0-	60	1	1225	2	N	2	1	1			1
							218	3	2	9							
02	1148	N	755	-0-	-393	-0-	31	1	18	2	N	2	1	1			2
							704	3	2	9							
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	80	1	164	2	N	7	5	1			4
							1814	3	8	9							
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	76	1	1834	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	134	1	1529	3	N	4	3	1			5
							4	9									
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	219	1	2183	3	N	5	3	1			7
							6	9									

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	21	2	4	3	N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	2	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	2	57	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	88	1	1876	2	N	4	1	1			3
							263	3	4	9							
02	2212	N	1874	-0-	-338	-0-	76	1	43	2	N	5	3	1			5
							1749	3	6	9							
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	77	1	159	2	N	7	6	1			6
							1758	3	8	9							
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	87	1	2119	3	N	5	5	1			6
							6	9									
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	200	1	2304	3	N	6	4	1			8
							7	9									
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	212	1	2126	3	N	4	3	1			9
							4	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5499	-0-	-577	-0-	4811	2	677	3	Y	10	10	1			29
							11	9									
02	5152	X	5128	-0-	-24	-0-	121	2	4993	3	Y	13	19	1			23
							14	9									
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	476	2	5253	3	Y	20	22	1			21
							22	9									
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5687	3	14	9	Y	13	18	1			16
05	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	5083	3	14	9	Y	13	11	1			18
06	5481	X	5199	-0-	-282	-0-	5187	3	12	9	Y	11	11	1			18

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
01	7254	X	6495	-0-	-759	-0-	5686	2	802	3	Y	6	12	1			34
							7	9									
02	6552	X	6183	-0-	-369	-0-	147	2	6018	3	Y	16	22	1			28
							18	9									
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	569	2	6287	3	Y	24	26	1			26
							26	9									
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6820	3	15	9	Y	14	22	1			18
05	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	6277	3	19	9	Y	17	13	1			22
06	6660	X	5940	-0-	-720	-0-	5927	3	13	9	Y	12	12	1			22

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	2	31	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	383	1	1118	2	Y	18	25	1			5
							157	3	20	9							
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	288	1	23	2	Y	17	14	1			8
							931	3	19	9							
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	451	1	154	2	Y	4	11	1			1
							1708	3	4	9							
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	398	1	1536	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	502	1	2531	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	447	1	1978	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	126	2	22	3	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	2	266	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	2	249	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2843	-0-	-2923	-0-	648	1	1891	2	Y	34	55	1			22
							267	3	37	9							
02	4424	X	2373	-0-	-2051	-0-	541	1	43	2	Y	32	30	1			24
							1754	3	35	9							
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	1153	1	394	2	Y	12	25	1			11
							4359	3	13	9							
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1256	1	4840	3	Y	7	14	1			4
							8	9									
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	916	1	4616	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	902	1	4001	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	53	2	9	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	1	2	33	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	9	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	46	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	1	1	1			1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1134	2	202	3	N	21					63
							23	9									
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	27	2	1085	3	N	-0-					63
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	83	2	920	3	N	-0-					63
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	N	-0-					63
*05	341	N	286	-0-	-55	-0-	11	1	275	3	N	-0-	51	1			12
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	N	6					18
							7	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

01	217	N	148	-0-	-69	-0-	114	2	17	3	Y	15	18	1			1
							17	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	2	116	3	Y	16	13	1			4
							18	9									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	2	57	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	12	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	46	3	18	9	Y	16	15	1			1
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	420	2	73	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	7	2	284	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	2	439	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	352	3	6	9	Y	5	6	1			3
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	312	N	95	-0-	-217	-0-	94	3	1	9	Y	1	2	1			2

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	379	2	67	3	N	-0-					76
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	8	2	307	3	N	6					82
							7	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	2	255	3	N	-0-					82
04	420	N	285	-0-	-135	-0-	9	1	267	3	N	8					90
							9	9									
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	N	-0-					90
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	10	1	232	3	N	1					91
							1	9									

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	300	2	42	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	2	99	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	2	300	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	330	N	135	-0-	-195	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1			4
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	Y	3	2	1			5
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	19	3	2	9	Y	2	2	1			5

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	16	-0-	-263	-0-	14	2	2	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	2	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	198	1	4088	2	N	2	2	1			11
							729	3	2	9							
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	176	1	99	2	N	11	8	1			14
							4053	3	12	9							
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	174	1	356	2	N	20	13	1			21
							3938	3	22	9							
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	183	1	4417	3	N	10	11	1			20
							11	9									
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	349	1	4016	3	N	11	8	1			23
							12	9									
*06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	439	1	4408	3	N	19	9	1			33
							21	9									

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1754	2	313	3	N	-0-					11
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	46	2	1894	3	N	21					32
							23	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	172	2	1896	3	N	23					55
							25	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	66	1	1866	3	N	7					62
							8	9									
05	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	72	1	1769	3	N	5					67
							6	9									
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	79	1	1836	3	N	-0-					67

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	13	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	16	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1533	2	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	41	2	1675	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	129	2	1422	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	1366	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	1891	N	567	-0-	-1324	-0-	566	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2107	3	15	9	Y	14	12	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	538	2	97	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	380	-0-	-180	-0-	9	2	371	3	Y	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	175	2	1932	3	Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	55	1	1563	3	Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	56	1	1304	3	Y	85	62	1			23
							94	9									

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	64	97	1			21
							70	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	44	47	1			18
							48	9									
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	Y	25					43
							28	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	38	2	42	9	Y	38	53	1			28
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	54	2	89	9	Y	81	58	1			51
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					51

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2139	N	137	-0-	-2002	-0-	108	2	20	3	N	8					79
							9	9									
02	2016	N	164	-0-	-1852	-0-	4	2	160	3	N	-0-					79
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	2	163	3	N	-0-					79
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	N	-0-					79
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	6	1	137	3	N	32	97	1			14
							35	9									
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	3	N	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	6			-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	61	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	61	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	82	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

01	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	62	2	N	-0-					7
							12	3									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					7
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	65	1	135	2	N	10	3	1			14
							1494	3	11	9							
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	1	2	1			13
							1	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	N	1	1	1			13
							1	9									
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	19	1	200	3	N	2	2	1			13
							2	9									

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

01	403	N	373	-0-	-30	-0-	317	2	56	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	8	2	340	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	2	347	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
01	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	42	1	856	2	N	1					4
							153	3	1	9							
02	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	45	1	26	2	N	3	2	1			5
							1025	3	3	9							
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	52	1	105	2	N	5	4	1			6
							1164	3	6	9							
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1315	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1109	3	N	3	2	1			7
							3	9									
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	129	1	1293	3	N	7	3	1			11
							8	9									

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	1					1
							63	3	1	9							
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	N	1					2
							358	3	1	9							
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	4	2	1			4
							337	3	4	9							
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-	1	1			3
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	3	N	-0-	1	1			2
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	1	481	3	N	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1477	2	208	3	Y	93	101	1			10
							102	9									
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	35	2	1417	3	Y	91	74	1			27
							100	9									
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	133	2	1471	3	Y	72	94	1			5
							79	9									
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2083	3	111	9	Y	101	98	1			8
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2525	3	96	9	Y	87	82	1			13
*06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2387	3	6	9	Y	5	14	1			4

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	198	-0-	-19	-0-	168	2	30	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	178	-0-	-46	-0-	4	2	174	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	195	-0-	-53	-0-	16	2	179	3	Y	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	Y	-0-					-0-
*06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	961	N	663	-0-	-298	-0-	562	2	101	3	N	-0-					110
02	868	N	650	-0-	-218	-0-	15	2	633	3	N	2					112
							2	9									
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	56	2	623	3	N	-0-					112
*04	630	N	581	-0-	-49	-0-	20	1	561	3	N	-0-					112
*05	713	N	518	-0-	-195	-0-	20	1	498	3	N	-0-	75	1			37
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	26	1	612	3	N	11					48
							12	9									

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	2	9	3	N	258	160	1			159
							284	9									
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	1	2	26	3	N	-0-	104	1			55
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	2	86	3	N	-0-					55
04	240	N	103	-0-	-137	-0-	2	1	60	3	N	37	31	1			61
							41	9									
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	18	15	1			64
							20	9									
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	21	8	1			77
							23	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	67	1	384	2	Y	63	97	1			21
							69	9									
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	68	1	336	2	Y	44	48	1			17
							48	9									
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	64	1	210	2	Y	25					42
							28	9									
04	510	N	242	-0-	-268	-0-	236	2	6	9	Y	5	32	1			15
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	2			Y	-0-	15	1			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	430	2	N	1						16
							76	3	1	9								
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	12	2	N	1	1	1				16
							486	3	1	9								
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	1	2	1				15
							389	3	1	9								
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	595	3	N	1	1	1				15
							1	9										
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	N	2	2	1				15
							2	9										
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	466	3	N	1						16
							1	9										

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	968	2	172	3	Y	26	28	1				3
							29	9										
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	32	2	1299	3	Y	18	20	1				1
							20	9										
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	118	2	1311	3	Y	22	20	1				3
							24	9										
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	59	1	1692	3	Y	19	20	1				2
							21	9										
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	81	1	1982	3	Y	14	14	1				2
							15	9										
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	3	Y	-0-	2	1				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
							29	3									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	1					1
							213	3	1	9							
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	N	1	1	1			1
							173	3	1	9							
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	5	1	122	3	N	-0-					1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	N	1					2
							1	9									
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-	1	1			1

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	3999	X	3074	-0-	-925	-0-	2598	2	464	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
02	3612	X	985	-0-	-2627	-0-	23	2	952	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	3968	X	2674	-0-	-1294	-0-	221	2	2447	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
04	3570	X	314	-0-	-3256	-0-	303	3	11	9	Y	10	11	1			3
05	3193	X	2044	-0-	-1149	-0-	2037	3	7	9	Y	6	5	1			4
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3040	3	19	9	Y	17	16	1			5

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

01	2077	X	131	-0-	-1946	-0-	115	2	16	3	N	-0-					9
02	896	X	133	-0-	-763	-0-	3	2	130	3	N	-0-					9
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	12	2	132	3	N	-0-					9
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					9
05	155	X	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					9
06	150	X	128	-0-	-22	-0-	5	1	120	3	N	3					12
							3	9									

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CARR				WELL #: 91	RRCID -> 146096						COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8648 - 8704
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1201	2	214	3	N	10					99
							11	9									
02	1792	N	1540	-0-	-252	-0-	37	2	1494	3	N	8					107
							9	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	126	2	1394	3	N	-0-	107	1			-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48	1	1376	3	N	21					21
							23	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	69	1	1686	3	N	9					30
							10	9									
*06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	3	N	-0-					30
	VERGARA 1674				WELL #: 6	RRCID -> 146097						COMPL. DATE 06/22/1993			TOTAL DEPTH 11170		PERF.11008 - 11028
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	18	1	361	2	Y	8	5	1			4
							62	3	9	9							
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	10	2	Y	1	4	1			1
							426	3	1	9							
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	Y	8	8	1			1
							404	3	9	9							
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	15	1	363	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	32	1	371	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
	VAQUILLAS RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 146116						COMPL. DATE 07/16/1993			TOTAL DEPTH 12200		PERF.10666 - 11494
01	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	87	1	1795	2	N	9					24
							321	3	10	9							
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	76	1	42	2	N	12	3	1			33
							1738	3	13	9							
03	2015	X	1950	-0-	-65	-0-	76	1	154	2	N	12	6	1			39
							1707	3	13	9							
04	1950	X	1886	-0-	-64	-0-	74	1	1806	3	N	5	4	1			40
							6	9									
05	2015	X	1850	-0-	-165	-0-	148	1	1698	3	N	4	3	1			41
							4	9									
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	190	1	1900	3	N	31	3	1			69
							34	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	202	1	4152	2	N	6	2	1			5
							740	3	7	9							
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	186	1	104	2	N	11	8	1			8
							4261	3	12	9							
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	188	1	385	2	N	17	14	1			11
							4261	3	19	9							
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	189	1	4570	3	N	10	11	1			10
							11	9									
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	413	1	4731	3	N	12	9	1			13
							13	9									
*06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	460	1	4622	3	N	10	9	1			14
							11	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

01	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2255	2	318	3	Y	1	4	1			10
							1	9									
02	2576	X	2456	-0-	-120	-0-	58	2	2391	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
03	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	223	2	2465	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2875	3	7	9	Y	6	9	1			5
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2885	3	9	9	Y	8	5	1			8
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2811	3	7	9	Y	6	6	1			8

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2578	2	460	3	Y	-0-					-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	63	2	2584	3	Y	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	206	2	2281	3	Y	-0-					-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	93	1	2658	3	Y	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	106	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	109	1	2528	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	2	36	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	2	64	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

01	186	N	157	-0-	-29	-0-	23	2	4	3	N	118	79	1			92
							130	9									
02	196	N	96	-0-	-100	-0-	15	3	81	9	N	74	95	1			71
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	2	34	3	N	79	78	1			72
							87	9									
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	18	3	87	9	N	79	61	1			90
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	27	3	131	9	N	119	119	1			90
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	3	110	9	N	100					190

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1092	2	195	3	N	8					109
							9	9									
02	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	29	2	1185	3	N	-0-	109	1			-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	106	2	1170	3	N	22					22
							24	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1242	3	N	1					23
							1	9									
05	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	42	1	1036	3	N	4					27
							4	9									
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	48	1	1108	3	N	-0-					27

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
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	118	2	N	-0-					11
							22	3									
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	3	1	2	2	N	-0-					11
							80	3									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	1					12
							80	3	1	9							
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	3	N	-0-					12
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					12
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					12

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2140	-0-	-1704	-0-	1816	2	324	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2337	-0-	-911	-0-	56	2	2281	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	222	2	2452	3	Y	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	98	1	2794	3	Y	-0-					-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	108	1	2627	3	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2188	-0-	-392	-0-	90	1	2098	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	445	2	80	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	2	424	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	2	419	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
01	2666	N	1805	-0-	-861	-0-	1532	2	273	3	N	-0-					95
02	2408	N	1855	-0-	-553	-0-	44	2	1791	3	N	18	85	1			28
							20	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	134	2	1483	3	N	-0-					28
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	3	N	-0-					28
05	2046	N	1607	-0-	-439	-0-	63	1	1529	3	N	14					42
							15	9									
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	3	N	6					48
							7	9									

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

01	62	N	30	-0-	-32	-0-	26	2	3	3	N	1					117
							1	9									
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	1	2	58	3	N	-0-					117
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	2	68	3	N	8	88	1			37
							9	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					37
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					37
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	N	-0-					37

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	N	1	1	1			-0-
							185	3	1	9							
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	19	2	N	2	1	1			1
							783	3	2	9							
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	3	1	1			3
							688	3	3	9							
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	74	1	738	3	N	2	3	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	N	4					24
							59	3	4	9							
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	16	2	N	2	2	1			24
							670	3	2	9							
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	67	2	N	4	2	1			26
							737	3	4	9							
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	635	3	N	3	1	1			28
							3	9									
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	51	1	592	3	N	2	2	1			28
							2	9									
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	63	1	642	3	N	1	2	1			27
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

01	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	20	2	N	-0-					27
							4	3									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	3					30
							253	3	3	9							
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	4	2	1			32
							297	3	4	9							
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					32
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	1					33
							1	9									
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-	1	1			32

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	2	18	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	2	106	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	2	102	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	2123	-0-	2123	2123	105	1	2010	3	Y	7						11
						8	9										
02	DLQ G-10	1393	-0-	1393	3516	67	1	1326	3	Y	-0-						11
*03	400	N	2219	-0-	1819	5335	24	1	2186	3	Y	8					19
							9	9									
*04	3000	N	1771	-0-	-1229	4106	1771	3			Y	-0-					19
*05	3100	N	843	-0-	-2257	1849	843	3			Y	-0-					19
*06	1950	N	43	-0-	-1907	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	4	6			15

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	3	22	9	Y	20	6	1			14

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	27	2	5	3	N	-0-					36
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					36
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	2	24	3	N	-0-					36
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					36
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					36
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	24	3	N	3					39
							3	9									

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	365	2	65	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	10	2	410	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	2	384	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	11	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	266	2	48	3	N	-0-					14
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	5	2	184	3	N	-0-					14
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	2	209	3	N	-0-					14
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	8	1	237	3	N	-0-					14
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					14
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					14

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4030	X	3200	-0-	-830	-0-	126	1	2600	2	N	9	1	1			26
							464	3	10	9							
02	3556	X	2604	-0-	-952	-0-	105	1	60	2	N	7	4	1			29
							2431	3	8	9							
03	3844	X	2518	-0-	-1326	-0-	97	1	199	2	N	14	8	1			35
							2207	3	15	9							
04	3480	X	2497	-0-	-983	-0-	99	1	2388	3	N	9	6	1			38
							10	9									
05	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	204	1	2339	3	N	7	5	1			40
							8	9									
06	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	219	1	2201	3	N	7	5	1			42
							8	9									

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	704	2	126	3	N	4					67
							4	9									
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	17	2	687	3	N	23	70	1			20
							25	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	2	775	3	N	-0-					20
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	27	1	774	3	N	-0-					20
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	N	20					40
							22	9									
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	29	1	677	3	N	-0-					40

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	106	2	18	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	2	121	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	2	160	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2450	2	437	3	Y	4	5	1			15
							4	9									
02	2520	X	1493	-0-	-1027	-0-	35	2	1454	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
03	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	172	2	1901	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
04	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2510	3	7	9	Y	6	8	1			9
05	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2751	3	8	9	Y	7	5	1			11
06	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2637	3	6	9	Y	5	5	1			11

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

01	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
							10	3									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	3	1	2	2	N	-0-					14
							89	3									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	49	1	101	2	N	4	3	1			15
							1110	3	4	9							
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	1	1	1			15
							1	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	2	2	1			15
							2	9									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	466	3	N	1	1	1			15
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-		-5	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
02	84	N	76	-0-		-8	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
								71	3									
03	54	N	54	-0-		-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
04	90	N	1	-0-		-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-		-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	17	-0-		-31	-0-	17	3			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. GAS	(I) 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	403	X	326	-0-		-77	-0-	13	1	259	2	Y	6	3	1			4
								47	3	7	9							
02	364	X	306	-0-		-58	-0-	13	1	7	2	Y	1	3	1			2
								285	3	1	9							
03	403	X	219	-0-		-184	-0-	9	1	17	2	Y	4	4	1			2
								189	3	4	9							
04	330	X	2	-0-		-328	-0-	2	3			Y	-0-					2
05	341	X	11	-0-		-330	-0-	11	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	330	X	31	-0-		-299	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1929	-0-		-179	-0-	76	1	1570	2	N	3	1	1			22
								280	3	3	9							
02	4319	X	4319	-0-		-0-	-0-	175	1	98	2	N	18	6	1			34
								4026	3	20	9							
03	2374	X	2374	-0-		-0-	-0-	91	1	187	2	N	25	7	1			52
								2068	3	28	9							
04	1860	N	994	-0-		-866	-0-	40	1	952	3	N	2	4	1			50
								2	9									
05	2418	X	425	-0-		-1993	-0-	34	1	390	3	N	1	2	1			49
								1	9									
06	2340	X	1028	-0-		-1312	-0-	93	1	931	3	N	4	3	1			50
								4	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4553	X	4553	-0-		-0-	-0-	3863	2	689	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	3825	X	3825	-0-		-0-	-0-	91	2	3732	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	4213	X	4213	-0-		-0-	-0-	349	2	3862	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-	3662	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	3113	X	3113	-0-		-0-	-0-	3111	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	3619	X	3619	-0-		-0-	-0-	3618	3	1	9	Y	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	353	2	63	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	17	2	709	3	N	4					4
							4	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	2	392	3	N	5					9
							6	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	N	-0-					9
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	34	1	835	3	N	-0-					9
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	41	1	949	3	N	2					11
							2	9									
	CARR				WELL #: 104	RRCID -> 151028	COMPL. DATE 09/07/1994					TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9091 - 9272			
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2173	2	389	3	N	10					50
							11	9									
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	55	2	2258	3	N	-0-					50
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	250	2	2768	3	N	-0-					50
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	86	1	2442	3	N	15					65
							17	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	104	1	2543	3	N	-0-					65
*06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	104	1	2419	3	N	32					97
							35	9									
	MORGAN				WELL #: 2	RRCID -> 151194	COMPL. DATE 09/26/1994					TOTAL DEPTH 11350		PERF.10998 - 11139			
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	381	2	55	3	N	2					28
							2	9									
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	3	2	122	3	N	23					51
							25	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	2	136	3	N	1	1	1			51
							1	9									
04	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	3			N	-0-					51
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					51
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-	1	1			50
	VERGARA				WELL #: 4	RRCID -> 151270	COMPL. DATE 09/20/1994					TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9454 - 9646			
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	140	2	N	6					10
							20	3	7	9							
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	5	1	3	2	N	1	1	1			10
							117	3	1	9							
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	2	1	1			11
							221	3	2	9							
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					11
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	1	1	1			11
							1	9									
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	16	1	154	3	N	7	15	1			3
							8	9									
	CARR				WELL #: 105	RRCID -> 151282	COMPL. DATE 09/05/1994					TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9062 - 9148			
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	379	2	67	3	N	-0-					90
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	2	307	3	N	-0-					90
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	2	228	3	N	-0-	90	1			-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	9	1	249	3	N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	285	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2876	-0-	76	76	484	1	2392	2	Y	-0-					-0-
03	2891	N	2815	-0-	-76	-0-	658	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	64	1	2065	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

01	2263	X	1657	-0-	-606	-0-	65	1	1351	2	N	-0-	1	1			79
							241	3									
02	2044	X	1513	-0-	-531	-0-	62	1	34	2	N	4	3	1			80
							1413	3	4	9							
03	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	64	1	130	2	N	10	5	1			85
							1443	3	11	9							
04	1800	X	1622	-0-	-178	-0-	65	1	1553	3	N	4	4	1			85
							4	9									
05	1674	X	1662	-0-	-12	-0-	133	1	1525	3	N	4	3	1			86
							4	9									
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	149	1	1502	3	N	15	3	1			98
							17	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2024	2	362	3	N	-0-					22
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	56	2	2301	3	N	5					27
							6	9									
*03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	220	2	2436	3	N	3					30
							3	9									
*04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	87	1	2482	3	N	-0-					30
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	81	1	1976	3	N	-0-					30
*06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	105	1	2432	3	N	7					37
							8	9									

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	293	2	53	3	N	-0-					72
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	6	2	255	3	N	-0-					72
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	2	250	3	N	-0-	66	1			6
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	9	1	268	3	N	-0-					6
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	246	3	N	-0-					6
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	10	1	228	3	N	-0-					6

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	6276	2	1118	3	Y	11	12	1			33
							12	9									
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	162	2	6590	3	Y	18	23	1			28
							20	9									
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	605	2	6693	3	Y	26	28	1			26
							29	9									
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7373	3	17	9	Y	15	23	1			18
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6932	3	20	9	Y	18	14	1			22
*06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6713	3	15	9	Y	14	15	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	107	1	2273	2	Y	5	1	1			90
							320	3	6	9							
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	81	1	45	2	Y	9	3	1			96
							1847	3	10	9							
03	2108	X	1643	-0-	-465	-0-	63	1	130	2	Y	9	6	1			99
							1440	3	10	9							
04	2040	X	1521	-0-	-519	-0-	60	1	1458	3	Y	3	4	1			98
							3	9									
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	189	1	2180	3	Y	14	3	1			109
							15	9									
*06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	181	1	1820	3	Y	74	163	1			20
							81	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	154	1	3281	2	Y	11	1	1			18
							461	3	12	9							
02	3808	X	3359	-0-	-449	-0-	136	1	76	2	Y	32	43	1			7
							3112	3	35	9							
03	4185	X	3366	-0-	-819	-0-	131	1	267	2	Y	14	11	1			10
							2953	3	15	9							
04	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	148	1	3581	3	Y	21	9	1			22
							23	9									
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	316	1	3622	3	Y	34	30	1			26
							37	9									
06	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	320	1	3211	3	Y	11	28	1			9
							12	9									

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	110	-0-	-355	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					5
							17	3									
02	420	X	65	-0-	-355	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					5
							60	3									
03	248	X	56	-0-	-192	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					5
							49	3									
04	150	X	98	-0-	-52	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					5
05	155	X	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					5
06	120	X	69	-0-	-51	-0-	7	1	60	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	Y	3	1	1			2
							180	3	3	9							
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	16	2	Y	2	1	1			3
							678	3	2	9							
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	40	2	Y	2	2	1			3
							448	3	2	9							
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	35	2	N	-0-					30
							5	3									
02	1316	N	3	-0-	-1313	-0-	3	3			N	-0-					30
03	3100	N	4073	-0-	973	973	158	1	324	2	N	14	9	1			35
							3576	3	15	9							
04	3000	N	5312	-0-	2312	3285	211	1	5088	3	N	12	9	1			38
							13	9									
05	3100	N	4729	-0-	1629	4914	377	1	4340	3	N	11	7	1			42
							12	9									
*06	9992	X	5078	-0-	-4914	-0-	460	1	4608	3	N	9	9	1	18	6	24
							10	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

01	899	X	760	-0-	-139	-0-	622	2	112	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
02	812	X	791	-0-	-21	-0-	18	2	748	3	Y	23	19	1			9
							25	9									
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	70	2	778	3	Y	18	24	1			3
							20	9									
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	765	3	29	9	Y	26	25	1			4
05	868	X	814	-0-	-54	-0-	790	3	24	9	Y	22	21	1			5
06	840	X	713	-0-	-127	-0-	695	3	18	9	Y	16	15	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	2110	2	297	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	53	2	2188	3	Y	50	41	1			15
							55	9									
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	198	2	2192	3	Y	40	52	1			3
							44	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2316	3	62	9	Y	56	55	1			4
05	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	1875	3	53	9	Y	48	46	1			6
06	2460	X	2313	-0-	-147	-0-	2272	3	41	9	Y	37	34	1			9

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	43	2	8	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	27513	-0-	24713	24713	654	2	26781	3	Y	71	41	1			30
							78	9									
03	3100	N	30805	-0-	27705	52418	2544	2	28142	3	Y	108	81	1			57
							119	9									
04	3000	N	24920	-0-	21920	74338	24861	3	59	9	Y	54	59	1			52
05	92227	X	17889	-0-	-74338	-0-	17837	3	52	9	Y	47	38	1			61
*06	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13508	3	30	9	Y	27	34	1			54

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	2	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	279	2	51	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	7	2	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	2	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	237	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	Y	3	1	1			2
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	Y	2	1	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	394	-0-	-226	-0-	326	2	47	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	532	N	291	-0-	-241	-0-	6	2	265	3	Y	18	14	1			7
							20	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	2	459	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	325	3	21	9	Y	19	19	1			3
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	481	3	19	9	Y	17	16	1			4
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1	3	1			2

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	682	2	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	529	-0-	-283	-0-	13	2	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	2	259	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	109	-0-	-671	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		1796	-0-	1796	1796	1474	2	261	3	Y	55	67	1			19
							61	9									
02	T. A.		1590	-0-	1590	3386	37	2	1501	3	Y	47	40	1			26
							52	9									
03	T. A.		1247	-0-	1247	4633	101	2	1121	3	Y	23	34	1			15
							25	9									
04	T. A.		1516	-0-	1516	6149	1460	3	56	9	Y	51	54	1			12
05	T. A.		1316	-0-	1316	7465	1284	3	32	9	Y	29	27	1			14
*06	9082	X	1617	-0-	-7465	-0-	1586	3	31	9	Y	28	34	1			8

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
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	235	2	42	3	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	2	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	50	2	552	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5266	-0-	-872	-0-	4610	2	649	3	Y	6	10	1			26
							7	9									
02	5544	X	4555	-0-	-989	-0-	108	2	4434	3	Y	12	18	1			20
							13	9									
03	5053	X	4883	-0-	-170	-0-	403	2	4461	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
04	5100	X	4368	-0-	-732	-0-	4357	3	11	9	Y	10	15	1			13
05	5270	X	4404	-0-	-866	-0-	4391	3	13	9	Y	12	9	1			16
06	5100	X	4545	-0-	-555	-0-	4535	3	10	9	Y	9	10	1			15

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	43	2	9	3	Y	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	1	2	59	3	Y	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	6	2	61	3	Y	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

01	465	N	370	-0-	-95	-0-	320	2	47	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	6	2	235	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	2	220	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	324	3	3	9	Y	3	4	1			2
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	2	1			2
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	5	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	3915	2	551	3	Y	98	105	1			10
							108	9									
02	3976	X	3628	-0-	-348	-0-	84	2	3441	3	Y	94	77	1			27
							103	9									
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	362	2	4001	3	Y	75	97	1			5
							83	9									
04	4440	X	4126	-0-	-314	-0-	4012	3	114	9	Y	104	102	1			7
05	4588	X	2653	-0-	-1935	-0-	2554	3	99	9	Y	90	85	1			12
06	4440	X	4401	-0-	-39	-0-	4326	3	75	9	Y	68	62	1			18

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	2340	2	418	3	N	-0-					28
02	2688	X	2305	-0-	-383	-0-	55	2	2244	3	N	5					33
							6	9									
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	260	2	2870	3	N	-0-					33
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	153	1	4364	3	N	-0-					33
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	144	1	3514	3	N	35					68
							39	9									
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	148	1	3444	3	N	-0-	40	6			28

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1153	-0-	-118	-0-	978	2	173	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	1148	X	794	-0-	-354	-0-	19	2	773	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	123	2	1355	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	1170	X	815	-0-	-355	-0-	813	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	1209	X	660	-0-	-549	-0-	658	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	1440	X	618	-0-	-822	-0-	617	3	1	9	Y	1	2	1			1

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
01	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	76	1	1626	2	Y	9	1	1			16
							230	3	10	9							
02	2800	N	3174	-0-	374	374	128	1	72	2	Y	33	35	1			14
							2938	3	36	9							
03	3100	N	11238	-0-	8138	8512	435	1	891	2	Y	46	27	1			33
							9861	3	51	9							
04	3000	N	12856	-0-	9856	18368	508	1	12272	3	Y	69	25	1			77
							76	9									
05	31095	X	12727	-0-	-18368	-0-	1008	1	11598	3	Y	110	88	1			99
							121	9									
*06	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	1019	1	10209	3	Y	33	93	1			39
							36	9									

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
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3125	2	440	3	Y	78	81	1			14
							86	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	77	2	3135	3	Y	73	60	1			27
							80	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	300	2	3314	3	Y	58	76	1			9
							64	9									
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3346	3	89	9	Y	81	79	1			11
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2876	3	77	9	Y	70	66	1			15
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3359	3	68	9	Y	62	56	1			21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	4	2	26	3	Y	-0-					-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1773	2	316	3	Y	43	46	1			5
							47	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	45	2	1845	3	Y	42	34	1			13
							46	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	182	2	2011	3	Y	33	43	1			3
							36	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1431	3	51	9	Y	46	45	1			4
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1409	3	44	9	Y	40	38	1			6
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1684	3	40	9	Y	36	32	1			10

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

01	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	1216	2	218	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
02	1428	N	1256	-0-	-172	-0-	30	2	1215	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	115	2	1277	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

01	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	312	1	882	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	355	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1152	3									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	257	1	88	2	Y	-0-					-0-
							975	3									
04	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	239	1	916	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	243	1	1220	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	817	-0-	-473	-0-	150	1	667	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3284	2	462	3	Y	54	53	1			35
							59	9									
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	72	2	2927	3	Y	36	46	1			25
							40	9									
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	272	2	3001	3	Y	97	76	1			46
							107	9									
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3155	3	67	9	Y	61	54	1			53
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3095	3	74	9	Y	67	78	1			42
*06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3008	3	31	9	Y	28	24	1			46

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

01	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	2184	2	392	3	Y	26	32	1			8
							29	9									
02	2884	X	1529	-0-	-1355	-0-	36	2	1469	3	Y	22	19	1			11
							24	9									
03	2945	X	1800	-0-	-1145	-0-	148	2	1640	3	Y	11	16	1			6
							12	9									
04	2940	X	2606	-0-	-334	-0-	2580	3	26	9	Y	24	26	1			4
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3086	3	15	9	Y	14	13	1			5
06	2304	X	2282	-0-	-22	-0-	2270	3	12	9	Y	11	15	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

01	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	18495	2	3297	3	Y	28	34	1			3
							31	9									
02	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	401	2	16395	3	Y	30	25	1			8
							33	9									
03	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	1432	2	15875	3	Y	24	31	1			1
							26	9									
04	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16459	3	37	9	Y	34	33	1			2
05	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14798	3	32	9	Y	29	27	1			4
*06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13180	3	286	9	Y	260	202	1			62

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2498	2	445	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	2184	X	2060	-0-	-124	-0-	49	2	2002	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	2418	X	2177	-0-	-241	-0-	180	2	1993	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2583	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	2418	X	2080	-0-	-338	-0-	2074	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	2100	X	1929	-0-	-171	-0-	1908	3	21	9	Y	19	17	1			3

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
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1560	2	278	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
02	1764	N	1756	-0-	-8	-0-	41	2	1706	3	Y	8	10	1			9
							9	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	186	2	2060	3	Y	37	27	1			19
							41	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2047	3	25	9	Y	23	20	1			22
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2122	3	29	9	Y	26	30	1			18
*06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1896	3	20	9	Y	18	11	1			25

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
01	6355	X	4861	-0-	-1494	-0-	4120	2	733	3	Y	7	9	1			25
							8	9									
02	5740	X	4633	-0-	-1107	-0-	111	2	4509	3	Y	12	17	1			20
							13	9									
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	417	2	4608	3	Y	18	19	1			19
							20	9									
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5142	3	12	9	Y	11	16	1			14
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5432	3	15	9	Y	14	10	1			18
*06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5419	3	12	9	Y	11	11	1			18

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
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	63	1	1295	2	N	2	1	1			4
							230	3	2	9							
02	1540	N	1514	-0-	-26	-0-	62	1	34	2	N	4	3	1			5
							1414	3	4	9							
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	52	1	106	2	N	5	5	1			5
							1166	3	6	9							
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	66	1	1601	3	N	4	4	1			5
							4	9									
05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	111	1	1282	3	N	3	3	1			5
							3	9									
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	115	1	1146	3	N	2	3	1			4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	1612	1	4707	2	Y	86	104	1			41
							661	3	95	9							
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1480	1	117	2	Y	87	70	1			58
							4798	3	96	9							
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	1259	1	430	2	Y	12	47	1			23
							4763	3	13	9							
04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	1344	1	5180	3	Y	8	23	1			8
							9	9									
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	1201	1	6037	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
*06	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	1346	1	5968	3	Y	365	294	1			76
							402	9									

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
01	651	X	601	-0-	-50	-0-	510	2	91	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	605	-0-	-95	-0-	14	2	591	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	525	-0-	-250	-0-	44	2	481	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	668	-0-	-82	-0-	23	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	618	-0-	-64	-0-	24	1	594	3	Y	-0-					-0-
*06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	161	2	30	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	2	154	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	2	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1016	2	181	3	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	26	2	1040	3	Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	99	2	1095	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	3	12	9	Y	11	9	1			8
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	3	13	9	Y	12	14	1			6
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	3	12	9	Y	11	6	1			11

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2163	2	304	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	56	2	2288	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	186	2	2050	3	Y	42	33	1			15
							46	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2470	3	30	9	Y	27	24	1			18
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2413	3	32	9	Y	29	34	1			13
*06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2287	3	23	9	Y	21	13	1			21

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

01	62	X	56	-0-	-6	-0-	47	2	9	3	Y	-0-					-0-
02	56	X	52	-0-	-4	-0-	1	2	51	3	Y	-0-					-0-
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	2	2	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	X	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	X	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	427	-0-	-317	-0-	97	1	274	2	Y	6	10	1			1
							49	3	7	9							
02	756	N	289	-0-	-467	-0-	65	1	5	2	Y	5	5	1			1
							213	3	6	9							
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	49	1	17	2	Y	1	2	1			-0-
							188	3	1	9							
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	82	1	313	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	147	1	739	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	217	1	959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1681	2	300	3	Y	194	210	1			27
							213	9									
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	42	2	1728	3	Y	145	157	1			15
							160	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	138	2	1526	3	Y	167	154	1			28
							184	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	63	1	1795	3	Y	149	155	1			22
							164	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	64	1	1558	3	Y	120	117	1			25
							132	9									
06	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	62	1	1427	3	Y	14	29	1			10
							15	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

01	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	4320	2	771	3	Y	54	64	1			19
							59	9									
02	4676	X	4121	-0-	-555	-0-	97	2	3973	3	Y	46	39	1			26
							51	9									
03	5177	X	3912	-0-	-1265	-0-	322	2	3565	3	Y	23	33	1			16
							25	9									
04	5010	X	4507	-0-	-503	-0-	4452	3	55	9	Y	50	53	1			13
05	5177	X	3566	-0-	-1611	-0-	3541	3	25	9	Y	23	23	1			13
06	4968	X	4124	-0-	-844	-0-	4091	3	33	9	Y	30	34	1			9

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2374	2	334	3	Y	3	5	1			12
							3	9									
02	2548	X	2421	-0-	-127	-0-	57	2	2357	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	249	2	2751	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2796	3	7	9	Y	6	9	1			5
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2861	3	9	9	Y	8	5	1			8
06	2910	X	2490	-0-	-420	-0-	2484	3	6	9	Y	5	5	1			8

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	2727	2	487	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	110	2	4507	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	405	2	4480	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4011	3	26	9	Y	24	24	1			4
05	5146	X	3500	-0-	-1646	-0-	3477	3	23	9	Y	21	20	1			5
06	4530	X	3816	-0-	-714	-0-	3742	3	74	9	Y	67	54	1			18

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

01	310	N	202	-0-	-108	-0-	171	2	31	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	2	181	3	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	2	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	277	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	157	1	3348	2	N	9	1	1			19
							472	3	10	9							
02	3444	X	3379	-0-	-65	-0-	138	1	77	2	N	8	6	1			21
							3155	3	9	9							
03	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	143	1	293	2	N	13	11	1			23
							3238	3	14	9							
04	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	142	1	3436	3	N	10	9	1			24
							11	9									
05	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	268	1	3070	3	N	8	6	1			26
							9	9									
*06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	349	1	3499	3	N	7	6	1			27
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1421	2	200	3	Y	3	3	1			11
							3	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	29	2	1186	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	92	2	1014	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1755	3	4	9	Y	4	5	1			7
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	3	4	9	Y	4	3	1			8
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	3	3	9	Y	3	3	1			8

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	3698	2	660	3	Y	216	214	1			141
							238	9									
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	95	2	3895	3	Y	157	197	1			101
							173	9									
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	364	2	4039	3	Y	71	107	1			65
							78	9									
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4373	3	48	9	Y	44	55	1			54
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4401	3	54	9	Y	49	69	1			34
*06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4156	3	43	9	Y	39	26	1			47

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	6116	2	1091	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	148	2	6050	3	Y	-0-					-0-
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	550	2	6082	3	Y	16	10	1			6
							18	9									
04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7073	3	11	9	Y	10	9	1			7
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6756	3	12	9	Y	11	12	1			6
*06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5876	3	64	9	Y	58	20	1			44

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	2999	2	423	3	Y	66	72	1			6
							73	9									
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	68	2	2772	3	Y	64	53	1			17
							70	9									
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	270	2	2985	3	Y	51	67	1			1
							56	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3327	3	78	9	Y	71	70	1			2
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3357	3	67	9	Y	61	58	1			5
*06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3566	3	63	9	Y	57	51	1			11

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	3472	2	619	3	Y	96	103	1			13
							106	9									
02	4536	X	3777	-0-	-759	-0-	88	2	3587	3	Y	93	76	1			30
							102	9									
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	341	2	3771	3	Y	74	96	1			8
							81	9									
04	4050	X	4033	-0-	-17	-0-	3920	3	113	9	Y	103	101	1			10
05	4185	X	3791	-0-	-394	-0-	3693	3	98	9	Y	89	84	1			15
*06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4199	3	67	9	Y	61	56	1			20

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

01	2494	X	2271	-0-	-223	-0-	89	1	1849	2	N	3	1	1			2
							330	3	3	9							
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	69	1	39	2	N	4	3	1			3
							1588	3	4	9							
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	80	1	163	2	N	7	6	1			4
							1806	3	8	9							
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	91	1	2202	3	N	7	5	1			6
							8	9									
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	255	1	2928	3	N	8	5	1			9
							9	9									
*06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	256	1	2563	3	N	5	5	1			9
							6	9									

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

01	2511	N	2160	-0-	-351	-0-	1833	2	327	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2186	-0-	-278	-0-	52	2	2134	3	Y	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	193	2	2133	3	Y	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	81	1	2313	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	79	1	1918	3	Y	-0-					-0-
*06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	103	1	2388	3	Y	20	14	1			6
							22	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	205	2	37	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	2	110	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	2	117	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	108	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	130	3	10	9	Y	9	9	1			2
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	2	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	2518	2	450	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2540	-0-	2540	5508	61	2	2479	3	Y	-0-					-0-
03	7427	X	1919	-0-	-5508	-0-	159	2	1760	3	Y	-0-					-0-
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	185	1	5260	3	Y	-0-					-0-
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	249	1	6073	3	Y	-0-					-0-
*06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	255	1	5909	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1371	2	243	3	Y	2	4	1			11
							2	9									
02	1400	N	1172	-0-	-228	-0-	28	2	1141	3	Y	3	6	1			8
							3	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	103	2	1137	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1317	3	3	9	Y	3	5	1			4
05	1302	N	965	-0-	-337	-0-	962	3	3	9	Y	3	2	1			5
06	1200	N	731	-0-	-469	-0-	729	3	2	9	Y	2	2	1			5

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1108	2	197	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1570	-0-	-54	-0-	37	2	1533	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1150	-0-	-648	-0-	95	2	1055	3	Y	-0-					-0-
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	69	1	1977	3	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1428	-0-	-308	-0-	56	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	54	1	1257	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	146	2	27	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	2	86	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	2	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	14	1	303	2	N	-0-					27
							54	3									
02	532	N	383	-0-	-149	-0-	16	1	9	2	N	-0-					27
							358	3									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-	2	1			25
							305	3									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-	1	1			24
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	32	1	370	3	N	1					25
							1	9									
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	22	1	214	3	N	-0-	1	1			24

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1496	2	267	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1693	-0-	-15	-0-	40	2	1653	3	Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	125	2	1381	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	58	1	1649	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	65	1	1582	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1078	-0-	-392	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	92	1	1896	2	N	8	1	1			47
							338	3	9	9							
02	2520	X	2075	-0-	-445	-0-	84	1	47	2	N	5	4	1			48
							1938	3	6	9							
03	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	85	1	175	2	N	11	6	1			53
							1929	3	12	9							
04	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	105	1	2528	3	N	6	6	1			53
							7	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	225	1	2584	3	N	7	5	1			55
							8	9									
*06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	252	1	2526	3	N	7	5	1			57
							8	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3272	2	583	3	Y	-0-	5	1			11
02	2912	X	2077	-0-	-835	-0-	50	2	2021	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
03	3224	X	1299	-0-	-1925	-0-	108	2	1185	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
04	3750	X	3168	-0-	-582	-0-	3160	3	8	9	Y	7	8	1			5
05	3844	X	3057	-0-	-787	-0-	3048	3	9	9	Y	8	5	1			8
06	3720	X	3019	-0-	-701	-0-	3012	3	7	9	Y	6	6	1			8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3442	-0-	-836	-0-	2953	2	416	3	Y	66	72	1			5
							73	9									
02	3864	X	3442	-0-	-422	-0-	80	2	3292	3	Y	64	53	1			16
							70	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	328	2	3632	3	Y	51	67	1			-0-
							56	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3933	3	78	9	Y	71	70	1			1
05	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	3342	3	67	9	Y	61	58	1			4
*06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3887	3	67	9	Y	61	54	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	289	1	6160	2	Y	22	3	1			42
							867	3	24	9							
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	341	1	190	2	Y	80	93	1			29
							7818	3	88	9							
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	323	1	660	2	Y	34	25	1			38
							7302	3	37	9							
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	315	1	7619	3	Y	43	20	1			61
							47	9									
05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	700	1	8025	3	Y	77	66	1			72
							85	9									
*06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	745	1	7452	3	Y	24	70	1			26
							26	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

01	11	N	8	-0-	-3	-0-	7	2	1	3	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

01	1891	X	1600	-0-	-291	-0-	1366	2	193	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	38	2	1576	3	Y	26	28	1			1
							29	9									
03	1705	X	1594	-0-	-111	-0-	129	2	1432	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
04	1650	X	1645	-0-	-5	-0-	55	1	1561	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
05	1829	X	1433	-0-	-396	-0-	56	1	1356	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
06	1770	X	1147	-0-	-623	-0-	47	1	1078	3	Y	20	17	1			5
							22	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

01	217	N	183	-0-	-34	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	32	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	44	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	4	1	1			40
							106	3	4	9							
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	16	2	Y	14	1	1			53
							642	3	15	9							
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	57	2	Y	1	4	1			50
							628	3	1	9							
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	3	Y	-0-	2	1			48
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	671	3	Y	24	2	1			70
							26	9									
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	64	1	646	3	Y	6	2	1			74
							7	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	73	2	13	3	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	2	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	2	81	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

01	1488	X	1186	-0-	-302	-0-	988	2	177	3	Y	19	20	1			10
							21	9									
02	1344	X	1140	-0-	-204	-0-	27	2	1098	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
03	1426	X	1209	-0-	-217	-0-	98	2	1085	3	Y	24	22	1			8
							26	9									
04	1380	X	1116	-0-	-264	-0-	1099	3	17	9	Y	15	14	1			9
05	1333	X	966	-0-	-367	-0-	947	3	19	9	Y	17	21	1			5
*06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1252	3	13	9	Y	12	8	1			9

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	26	2	4	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	2	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	2	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	82	1	1684	2	N	9	1	1			33
							301	3	10	9							
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	37	2	N	9	3	1			39
							1544	3	10	9							
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	62	1	129	2	N	12	5	1			46
							1423	3	13	9							
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	53	1	1280	3	N	3	4	1			45
							3	9									
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	3	N	5	2	1			48
							6	9									
*06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1243	3	N	3	3	1			48
							3	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	2	N	12	1	1			28
							211	3	13	9							
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	N	3	3	1			28
							1167	3	3	9							
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	52	1	106	2	N	6	4	1			30
							1179	3	7	9							
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	52	1	1249	3	N	3	3	1			30
							3	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	109	1	1253	3	N	3	3	1			30
							3	9									
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	118	1	1192	3	N	3	2	1			31
							3	9									

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
01	DLQ G-10		49	-0-	49	49	41	2	8	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		105	-0-	105	154	3	2	102	3	Y	-0-					-0-
03	377	N	223	-0-	-154	-0-	18	2	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2159	2	305	3	Y	6	4	1			16
							7	9									
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	61	2	2489	3	Y	7	8	1			15
							8	9									
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	224	2	2484	3	Y	9	10	1			14
							10	9									
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2559	3	7	9	Y	6	8	1			12
05	2821	N	2585	-0-	-236	-0-	2577	3	8	9	Y	7	5	1			14
*06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2724	3	7	9	Y	6	5	1			15

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1324	2	237	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	34	2	1399	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	115	2	1277	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	553	-0-	-439	-0-	470	2	83	3	Y	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	54	2	2231	3	Y	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	200	2	2215	3	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1297	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1070	-0-	-790	-0-	42	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1045	-0-	-755	-0-	42	1	972	3	Y	28	20	1			8
							31	9									

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					18
							12	3									
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					18
							80	3									
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					18
							43	3									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1580	3	Y	12	2	1			28
							13	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	215	1	2465	3	Y	13	3	1			38
							14	9									
*06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	164	1	1648	3	Y	7	3	1			42
							8	9									

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
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2267	2	405	3	Y	-0-					-0-
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	58	2	2367	3	Y	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	265	2	2929	3	Y	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	104	1	2948	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	87	1	2122	3	Y	-0-					-0-
*06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	104	1	2408	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	51	2	10	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	2	152	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	2	93	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

01	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	4516	2	636	3	Y	26	27	1			21
							29	9									
02	4956	X	4678	-0-	-278	-0-	111	2	4545	3	Y	20	25	1			16
							22	9									
03	5487	X	5048	-0-	-439	-0-	413	2	4566	3	Y	63	48	1			31
							69	9									
04	5310	X	4611	-0-	-699	-0-	4568	3	43	9	Y	39	35	1			35
05	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4786	3	48	9	Y	44	50	1			29
*06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4575	3	23	9	Y	21	16	1			34

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	11					13
							29	3	12	9							
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	8	1	5	2	Y	3	1	1			15
							177	3	3	9							
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	Y	-0-	1	1			14
							224	3									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-	1	1			13
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	9	2	1			20
							10	9									
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	18	1	189	3	Y	2					22
							2	9									

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

01	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1315	2	234	3	N	-0-					19
02	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	34	2	1411	3	N	4					23
							4	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	128	2	1415	3	N	-0-					23
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	3	N	20					43
							22	9									
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	63	1	1548	3	N	-0-					43
06	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	58	1	1334	3	N	9					52
							10	9									

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

01	3038	N	2419	-0-	-619	-0-	2052	2	367	3	N	-0-					12
02	2744	X	2499	-0-	-245	-0-	60	2	2439	3	N	-0-					12
03	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	206	2	2280	3	N	-0-					12
04	2940	X	2475	-0-	-465	-0-	84	1	2391	3	N	-0-					12
05	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	86	1	2098	3	N	7					19
							8	9									
06	2700	X	2647	-0-	-53	-0-	109	1	2525	3	N	12					31
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1055	2	189	3	N	13					192
							14	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	25	2	1031	3	N	22	194	1			20
							24	9									
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	87	2	964	3	N	-0-					20
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	N	37					57
							41	9									
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	40	1	986	3	N	-0-					57
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	3	N	6					63
							7	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	Y	64	97	1			22
							70	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	263	2	Y	44	47	1			19
							48	9									
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	74	1	242	2	Y	25					44
							28	9									
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	249	2	42	9	Y	38	54	1			28
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	187	2	89	9	Y	81	58	1			51
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					51

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	94	-0-	-154	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
02	168	X	120	-0-	-48	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
03	186	X	42	-0-	-144	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
04	180	X	176	-0-	-4	-0-	7	1	160	3	Y	8					8
							9	9									
05	186	X	177	-0-	-9	-0-	15	1	161	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
*06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					8

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
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3234	2	577	3	Y	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	91	2	3747	3	Y	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	321	2	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	135	1	3830	3	Y	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	132	1	3228	3	Y	-0-					-0-
*06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	160	1	3710	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1499	2	267	3	Y	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	41	2	1675	3	Y	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	145	2	1605	3	Y	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	64	1	1827	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	71	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	80	1	1848	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					11
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

01	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1065	2	190	3	N	-0-					53
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	31	2	1284	3	N	-0-	53	1			-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	112	2	1233	3	N	5					5
							6	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	3	N	15					20
							17	9									
05	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	45	1	1100	3	N	2					22
							2	9									
06	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	43	1	999	3	N	15					37
							17	9									

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	363	1	7760	2	Y	39	3	1			39
							1093	3	43	9							
02	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	325	1	183	2	Y	26	15	1			50
							7487	3	29	9							
03	8494	X	8441	-0-	-53	-0-	326	1	670	2	Y	27	26	1			51
							7415	3	30	9							
04	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	330	1	7960	3	Y	27	20	1			58
							30	9									
05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	716	1	8237	3	Y	24	15	1			67
							26	9									
*06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	790	1	7929	3	Y	48	15	1			100
							53	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

01	5611	X	5132	-0-	-479	-0-	202	1	4305	2	Y	18	2	1			19
							605	3	20	9							
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	233	1	131	2	Y	51	58	1			12
							5337	3	56	9							
03	5611	X	4219	-0-	-1392	-0-	162	1	331	2	Y	54	13	1			53
							3667	3	59	9							
04	4950	X	4735	-0-	-215	-0-	185	1	4475	3	Y	68	76	1			45
							75	9									
05	6386	X	5508	-0-	-878	-0-	440	1	5056	3	Y	11	8	1			48
							12	9									
06	6000	X	3658	-0-	-2342	-0-	327	1	3284	3	Y	43	72	1			19
							47	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
*06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-					47
							56	3									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	2	1	1			48
							722	3	2	9							
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	12	1	1			59
							105	3	13	9							
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					59
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	3	N	-0-					59
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	109	1	1095	3	N	2	2	1			59
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

01	2139	X	1500	-0-	-639	-0-	1259	2	178	3	Y	57	59	1			9
							63	9									
02	1932	X	1220	-0-	-712	-0-	28	2	1134	3	Y	53	43	1			19
							58	9									
03	1767	X	1758	-0-	-9	-0-	142	2	1570	3	Y	42	55	1			6
							46	9									
04	1710	X	1668	-0-	-42	-0-	1604	3	64	9	Y	58	57	1			7
05	1767	X	1158	-0-	-609	-0-	1103	3	55	9	Y	50	48	1			9
*06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1682	3	37	9	Y	34	32	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2113	2	376	3	Y	73	87	1			26
							80	9									
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	63	2	2581	3	Y	61	53	1			34
							67	9									
03	2542	X	2392	-0-	-150	-0-	196	2	2162	3	Y	31	44	1			21
							34	9									
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2932	3	74	9	Y	67	71	1			17
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3057	3	41	9	Y	37	35	1			19
*06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2750	3	22	9	Y	20	30	1			9

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
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	120	1	2483	2	N	25	1	1			96
							443	3	28	9							
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	104	1	58	2	N	-0-	4	1			92
							2390	3									
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	109	1	224	2	N	-0-	8	1			84
							2477	3									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	116	1	2800	3	N	3	7	1			80
							3	9									
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	246	1	2825	3	N	11	5	1			86
							12	9									
*06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	260	1	2617	3	N	4	6	1			84
							4	9									

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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	2	144	3	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	2	135	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-

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
01	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	101	1	2139	2	Y	10	1	1			10
							301	3	11	9							
02	2324	N	2139	-0-	-185	-0-	87	1	49	2	Y	7	4	1			13
							1995	3	8	9							
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	82	1	168	2	Y	7	6	1			14
							1849	3	8	9							
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	101	1	2418	3	Y	9	6	1			17
							10	9									
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	204	1	2345	3	Y	7	4	1			20
							8	9									
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	183	1	1833	3	Y	11	3	1			28
							12	9									

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
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	2	N	2	1	1			41
							207	3	2	9							
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	2	1	1			42
							715	3	2	9							
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	58	1	120	2	N	10	4	1			48
							1321	3	11	9							
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	46	1	1109	3	N	11	3	1			56
							12	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	3	N	1	2	1			55
							1	9									
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88	1	884	3	N	2	3	1	13	6	41
							2	9									

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

01	496	N	490	-0-	-6	-0-	416	2	74	3	N	-0-					70
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	10	2	430	3	N	-0-					70
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40	2	441	3	N	-0-	70	1			-0-
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
05	496	N	282	-0-	-214	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	980	2	174	3	Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	40	2	1624	3	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	129	2	1429	3	Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	58	1	1655	3	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	56	1	1355	3	Y	-0-					-0-
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	61	1	1420	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	1980	2	353	3	Y	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	52	2	2114	3	Y	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	181	2	1998	3	Y	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	3	Y	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	3	Y	-0-					-0-
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	68	1	1579	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2301	2	411	3	Y	50	54	1			3
							55	9									
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	55	2	2271	3	Y	48	40	1			11
							53	9									
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	216	2	2391	3	Y	38	49	1			-0-
							42	9									
04	2670	X	2526	-0-	-144	-0-	2467	3	59	9	Y	54	52	1			2
05	2759	X	2419	-0-	-340	-0-	2368	3	51	9	Y	46	44	1			4
06	2670	X	2463	-0-	-207	-0-	2412	3	51	9	Y	46	41	1			9

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
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	120	2	21	3	N	-0-					23
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	3	2	121	3	N	-0-					23
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	2	167	3	N	-0-					23
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					23
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					23
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	4					27
							4	9									

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

01	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	2839	2	505	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3043	-0-	-121	-0-	73	2	2970	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1804	-0-	-1699	-0-	150	2	1654	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2581	-0-	-659	-0-	88	1	2493	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2516	-0-	-863	-0-	99	1	2417	3	Y	-0-					-0-
*06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	95	1	2205	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1716	2	242	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	39	2	1593	3	Y	37	31	1			12
							41	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	141	2	1556	3	Y	30	39	1			3
							33	9									
04	1950	N	1602	-0-	-348	-0-	1557	3	45	9	Y	41	40	1			4
05	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1612	3	40	9	Y	36	34	1			6
06	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1624	3	30	9	Y	27	24	1			9

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

01	3658	X	2776	-0-	-882	-0-	2356	2	420	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2875	-0-	-429	-0-	69	2	2806	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2728	-0-	-930	-0-	226	2	2502	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2802	-0-	-528	-0-	95	1	2707	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2843	-0-	-350	-0-	112	1	2731	3	Y	-0-					-0-
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	129	1	2983	3	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	111	1	2370	2	Y	10	1	1			16
							334	3	11	9							
02	476	N	347	-0-	-129	-0-	15	1	8	2	Y	1	2	1			15
							323	3	1	9							
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	59	1	120	2	Y	4	4	1			15
							1325	3	4	9							
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	834	3	Y	3	2	1			16
							3	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	71	1	802	3	Y	3	2	1			17
							3	9									
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	215	1	2132	3	Y	13	3	1			27
							14	9									

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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1234	2	174	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	30	2	1217	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	106	2	1175	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1162	3	18	9	Y	16	15	1			1
*06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1178	3	85	9	Y	77	60	1			18

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
01	403	N	153	-0-	-250	-0-	35	1	98	2	Y	2	2	1			3
							18	3	2	9							
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	31	1	3	2	Y	2	2	1			3
							101	3	2	9							
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	Y	-0-	1	1			2
							73	3									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	229	1	884	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	36	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	815	2	115	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	18	2	756	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	64	2	708	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
04	900	N	713	-0-	-187	-0-	698	3	15	9	Y	14	14	1			4
05	868	N	391	-0-	-477	-0-	378	3	13	9	Y	12	11	1			5
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	3	6	9	Y	5	5	1			5

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
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	119	1	2460	2	N	8	1	1			105
							439	3	9	9							
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	113	1	63	2	N	16	5	1			116
							2587	3	18	9							
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	134	1	274	2	N	23	10	1			129
							3038	3	25	9							
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	131	1	3173	3	N	24	7	1			146
							26	9									
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	282	1	3229	3	N	16	6	1			156
							18	9									
*06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	311	1	3105	3	N	15	6	1			165
							17	9									

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. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	106	2	18	3	N	-0-					45
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	2	129	3	N	-0-					45
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	2	106	3	N	29					74
							32	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	6					80
							7	9									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	10	8	1			82
							11	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	2	3	1			81
							2	9									

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	2					2
							166	3	2	9							
02	980	N	959	-0-	-21	-0-	39	1	22	2	Y	3	1	1			4
							895	3	3	9							
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	44	1	91	2	Y	5	4	1			5
							1000	3	6	9							
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	48	1	1155	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	89	1	1020	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	127	1	1263	3	Y	3	3	1			6
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	936	2	167	3	Y	25	27	1			1
							28	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	26	2	1063	3	Y	24	20	1			5
							26	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	104	2	1153	3	Y	19	24	1			-0-
							21	9									
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1017	3	30	9	Y	27	26	1			1
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1430	3	25	9	Y	23	22	1			2
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	3	13	9	Y	12	12	1			2

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1507	2	212	3	Y	35	37	1			9
							39	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	34	2	1409	3	Y	33	27	1			15
							36	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	134	2	1476	3	Y	26	34	1			7
							29	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1532	3	41	9	Y	37	36	1			8
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1458	3	35	9	Y	32	30	1			10
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1472	3	28	9	Y	25	23	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					18
							21	3									
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					18
							90	3									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	1	1	1			18
							76	3	1	9							
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					18
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					18

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	241	2	43	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	94	-0-	-214	-0-	2	2	92	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	2	72	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	84	-0-	-186	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

01	589	N	521	-0-	-68	-0-	433	2	77	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	12	2	493	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	2	385	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	510	N	354	-0-	-156	-0-	344	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	391	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	64	1	1351	2	Y	6	1	1			6
							191	3	7	9							
02	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	29	2	Y	11	16	1			1
							1212	3	12	9							
03	1426	X	1258	-0-	-168	-0-	49	1	99	2	Y	16	4	1			13
							1092	3	18	9							
04	1560	X	1291	-0-	-269	-0-	50	1	1221	3	Y	18	21	1			10
							20	9									
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	138	1	1580	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
06	1560	X	1449	-0-	-111	-0-	130	1	1301	3	Y	16	24	1			2
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	137	2	23	3	N	-0-					34
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	2	145	3	N	-0-					34
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	2	198	3	N	-0-					34
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					34
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					34
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1069	2	190	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	26	2	1052	3	Y	24	19	1			10
							26	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	98	2	1086	3	Y	19	25	1			4
							21	9									
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1149	3	29	9	Y	26	26	1			4
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1077	3	25	9	Y	23	21	1			6
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1074	3	19	9	Y	17	15	1			8

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	44	1	921	2	Y	21	14	1			7
							164	3	23	9							
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	39	1	22	2	Y	3	7	1			3
							898	3	3	9							
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	82	2	Y	18	18	1			3
							915	3	20	9							
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	43	1	1025	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	85	1	974	3	Y	11	7	1			7
							12	9									
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	71	1	715	3	Y	8	9	1			6
							9	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	48	1	980	2	Y	22	15	1			8
							174	3	24	9							
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	44	1	24	2	Y	3	9	1			2
							990	3	3	9							
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	92	2	Y	20	19	1			3
							1018	3	22	9							
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	46	1	1117	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	3	Y	13	8	1			9
							14	9									
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	147	1	1473	3	Y	15	12	1			12
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3525	2	497	3	Y	105	116	1			11
							116	9									
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	85	2	3495	3	Y	104	85	1			30
							114	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	307	2	3390	3	Y	83	107	1			6
							91	9									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3602	3	127	9	Y	115	112	1			9
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3444	3	109	9	Y	99	94	1			14
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3931	3	76	9	Y	69	64	1			19

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4340	X	2876	-0-	-1464	-0-	144	1	2732	2	N	-0-	75	1			-0-
02	3052	X	2287	-0-	-765	-0-	116	1	2165	2	N	5					5
							6	9									
03	3379	X	2825	-0-	-554	-0-	156	1	2663	2	N	5					10
							6	9									
04	3000	X	2841	-0-	-159	-0-	159	1	2682	2	N	-0-					10
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	194	1	3682	2	N	-0-					10
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	174	1	3277	2	N	2					12
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	3919	2	552	3	Y	52	61	1			20
							57	9									
02	2800	N	4633	-0-	1833	1833	109	2	4477	3	Y	43	37	1			26
							47	9									
03	3100	N	2348	-0-	-752	1081	193	2	2131	3	Y	22	31	1			17
							24	9									
04	1410	X	329	-0-	-1081	-0-	279	3	50	9	Y	45	49	1			13
05	434	X	263	-0-	-171	-0-	235	3	28	9	Y	25	24	1			14
06	420	X	316	-0-	-104	-0-	313	3	3	9	Y	3	12	1			5

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	VAQUILLAS RANCH A1				WELL #: 195	RRCID -> 181555	COMPL. DATE 02/06/2001					TOTAL DEPTH 11025	PERF.10678 - 10693				
01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	7870	2	1404	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	178	2	7298	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	653	2	7221	3	Y	-0-					-0-
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			Y	-0-					-0-
*06	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-					-0-
	P.M. FROST B				WELL #: 2	RRCID -> 181808	COMPL. DATE 02/22/2001					TOTAL DEPTH 11250	PERF.10842 - 10858				
*07	1116	N	345	-0-	-771	-0-	20	1	325	2	N	-0-					100
*08	1023	N	435	-0-	-588	-0-	17	1	418	2	N	-0-					100
*09	1020	N	557	-0-	-463	-0-	29	1	528	2	N	-0-					100
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	N	-0-					100
*11	420	N	253	-0-	-167	-0-	14	1	239	2	N	-0-					100
*12	589	N	364	-0-	-225	-0-	18	1	346	2	N	-0-					100
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-					100
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	N	-0-					100
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	N	-0-					100
*04	540	N	398	-0-	-142	-0-	22	1	376	2	N	-0-					100
*05	589	N	350	-0-	-239	-0-	18	1	332	2	N	-0-					100
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	14	1	268	2	N	-0-					100
	FROST TRUST 9				WELL #: 1	RRCID -> 182682	COMPL. DATE 04/05/2001					TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9926 - 10508				
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	132	1	2508	2	N	-0-					41
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	117	1	2166	2	N	2					43
							2	9									
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	147	1	2506	2	N	-0-					43
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	141	1	2371	2	N	6					49
							7	9									
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	N	-0-					49
*06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	121	1	2289	2	N	-0-					49
	CARR				WELL #: 133	RRCID -> 183914	COMPL. DATE 06/26/2001					TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8683 - 8705				
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	153	2	28	3	N	-0-					23
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	2	188	3	N	-0-					23
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	2	157	3	N	-0-					23
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	3	N	-0-					23
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-					23
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	4	1	97	3	N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	24240	X	9037	-0-	-15203	-0-	350	1	7458	2	Y	163	104	1			68
							1050	3	179	9							
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	304	1	171	2	Y	25	64	1			29
							6989	3	28	9							
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	257	1	528	2	Y	118	117	1			30
							5841	3	130	9							
04	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	258	1	6235	3	Y	14	17	1			27
							15	9									
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	570	1	6547	3	Y	73	49	1			51
							80	9									
*06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	539	1	5416	3	Y	57	54	1			54
							63	9									

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
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	543	1	2664	2	N	33	86	1			7
							36	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	441	1	2187	2	N	23					30
							25	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	552	1	2685	2	N	19					49
							21	9									
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	519	1	2432	2	N	8					57
							9	9									
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	517	1	2432	2	N	2					59
							2	9									
*06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	542	1	2455	2	N	18					77
							20	9									

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
01	785	X	785	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					3
							93	3									
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	26	1	14	2	Y	2	1	1			4
							578	3	2	9							
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	17	1	36	2	Y	2	1	1			5
							388	3	2	9							
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	24	1	584	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	105	1	515	2	N	-0-	1	1			112
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	112	1	553	2	N	42					154
							46	9									
*03	713	N	559	-0-	-154	-0-	95	1	464	2	N	-0-					154
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	634	2	N	-0-					154
*05	837	N	707	-0-	-130	-0-	124	1	583	2	N	-0-	141	1			13
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	129	1	584	2	N	38					51
							42	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	96	1	1983	2	Y	5	1	1			6
							354	3	6	9							
02	2716	X	1999	-0-	-717	-0-	81	1	45	2	Y	5	4	1			7
							1867	3	6	9							
03	3007	X	2107	-0-	-900	-0-	82	1	167	2	Y	9	6	1			10
							1848	3	10	9							
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	99	1	2408	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
05	2449	X	2257	-0-	-192	-0-	179	1	2072	3	Y	5	3	1			12
							6	9									
*06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	219	1	2204	3	Y	5	4	1			13
							6	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	245	1	4657	2	N	28	121	1			340
							31	9									
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	253	1	4711	2	N	27					367
							30	9									
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	278	1	4748	2	N	53	186	1			234
							58	9									
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	302	1	5081	2	N	48	183	1			99
							53	9									
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	266	1	5053	2	N	33					132
							36	9									
*06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	260	1	4909	2	N	68					200
							75	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	Y	1	1	1			-0-
							175	3	1	9							
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	1	1	1			-0-
							124	3	1	9							
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	132	1	2513	2	N	-0-					10
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	116	1	2155	2	N	-0-					10
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	132	1	2259	2	N	-0-					10
04	2550	N	2465	-0-	-85	-0-	138	1	2316	2	N	10					20
							11	9									
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	122	1	2314	2	N	14					34
							15	9									
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	120	1	2269	2	N	-0-	13	6			21

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
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	160	1	3422	2	Y	75	48	1			31
							482	3	83	9							
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	138	1	77	2	Y	11	30	1			12
							3165	3	12	9							
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	140	1	286	2	Y	64	62	1			14
							3171	3	70	9							
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	134	1	3226	3	Y	8	9	1			13
							9	9									
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	287	1	3297	3	Y	36	25	1			24
							40	9									
*06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	263	1	2619	3	Y	27	26	1			25
							30	9									

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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	18	197	1			28
							20	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	48					76
							53	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	123	2	N	16					92
							18	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	N	5	60	1			37
							6	9									
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	25	2	N	2					39
							2	9									
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	3	2	3	9	N	3					42

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
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	60	1	915	2	N	10					30
							11	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	74	1	1055	2	N	10					40
							11	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1	941	2	N	10					50
							11	9									
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	72	1	876	2	N	2					52
							2	9									
05	1209	N	870	-0-	-339	-0-	63	1	781	2	N	24					76
							26	9									
06	990	N	440	-0-	-550	-0-	38	1	390	2	N	11					87
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	148	1	3149	2	Y	5	1	1			16
							443	3	6	9							
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	134	1	74	2	Y	9	6	1			19
							3075	3	10	9							
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	119	1	245	2	Y	13	10	1			22
							2707	3	14	9							
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2291	3	Y	5	7	1			20
							6	9									
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	240	1	2746	3	Y	7	5	1			22
							8	9									
*06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	256	1	2573	3	Y	6	5	1			23
							7	9									

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	223	2	N	4					64
							4	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	5					69
							6	9									
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	2	N	-0-					69
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	2	N	-0-					69
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	32					101
							35	9									
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-	29	6			72

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

01	3100	N	4092	-0-	992	992	3466	2	619	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
02	2800	N	3320	-0-	520	1512	79	2	3235	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	3100	N	1701	-0-	-1399	113	141	2	1557	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3142	X	3029	-0-	-113	-0-	3022	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	744	X	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1511	3	30	9	Y	27	23	1			4

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	N	39					146
							43	9									
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	39	1	554	2	N	23					169
							25	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	51	1	732	2	N	15					184
							17	9									
04	840	N	677	-0-	-163	-0-	51	1	617	2	N	8	42	1			150
							9	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	2					152
							2	9									
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	52	1	538	2	N	15					167
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

01	124	N	58	-0-	-66	-0-	10	1	48	2	N	-0-	52	1			58
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	47					105
							52	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	5					110
							6	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	53					163
							58	9									
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	5	1	22	2	N	-0-					163
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	8					171
							9	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1282	2	180	3	Y	23	25	1			8
							25	9									
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	31	2	1281	3	Y	17	15	1			10
							19	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	120	2	1328	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1519	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1374	3	12	9	Y	11	10	1			6
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	3	11	9	Y	10	13	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

01	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	7556	2	1348	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	183	2	7503	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	696	2	7693	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7957	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7480	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7498	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

01	124	N	81	-0-	-43	-0-	69	2	12	3	N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	2	2	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	2	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	95	1	488	2	N	7					66
							8	9									
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	117	1	575	2	N	-0-	17	1			49
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	137	1	679	2	N	-0-					49
*03	589	N	501	-0-	-88	-0-	86	1	415	2	N	-0-					49
*04	660	N	479	-0-	-181	-0-	84	1	395	2	N	-0-					49
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	129	1	610	2	N	-0-	41	1			8
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	158	1	714	2	N	-0-					8

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	220	1	3378	2	N	-0-					11
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	227	1	3231	2	N	-0-					11
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	249	1	3589	2	N	48					59
							53	9									
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	294	1	3573	2	N	-0-	41	1			18
05	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	276	1	3426	2	N	21					39
							23	9									
06	3780	X	3669	-0-	-111	-0-	322	1	3347	2	N	-0-					39

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	230	1	1130	2	N	17					97
							19	9									
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	205	1	1017	2	N	3					100
							3	9									
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	218	1	1061	2	N	3					103
							3	9									
04	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	218	1	1025	2	N	10					113
							11	9									
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	236	1	1112	2	N	2					115
							2	9									
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	228	1	1034	2	N	8					123
							9	9									

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

01	DLQ G-10		65	-0-	65	65	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	103	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	22	-0-	-103	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	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 #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	747	-0-	-121	-0-	621	2	111	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	16	2	672	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	57	2	629	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	785	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270

01	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	133	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2646	-0-	-98	-0-	135	1	2511	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	161	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	151	1	2539	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2510	-0-	-528	-0-	126	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	140	1	2636	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	296	1	1691	2	Y	51	78	1			18
							56	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	223	1	1103	2	Y	36	38	1			16
							40	9									
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	358	1	1173	2	Y	20					36
							22	9									
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	868	2	33	9	Y	30	43	1			23
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1292	2	70	9	Y	64	47	1			40
*06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	85	1	2748	2	Y	129					169
							142	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	91	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	219	-0-	-171	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

01	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	272	1	4171	2	N	73					187
							80	9									
02	4480	X	4153	-0-	-327	-0-	269	1	3833	2	N	46	186	1			47
							51	9									
03	4960	X	4501	-0-	-459	-0-	288	1	4147	2	N	60					107
							66	9									
04	4800	X	2841	-0-	-1959	-0-	214	1	2592	2	N	32					139
							35	9									
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	386	1	4788	2	N	108	187	1			60
							119	9									
06	4440	X	4407	-0-	-33	-0-	384	1	3982	2	N	37					97
							41	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	361	2	64	3	N	-0-					47
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	2	266	3	N	-0-					47
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	2	179	3	N	56					103
							62	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	N	-0-					103
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	47	53	1			97
							52	9									
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	764	3	N	77	66	1			108
							85	9									

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
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	220	1	1082	2	N	-0-	40	1			30
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	185	1	915	2	N	-0-					30
03	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	218	1	1060	2	N	-0-					30
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	218	1	1020	2	N	-0-					30
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	217	1	1020	2	N	-0-					30
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	201	1	908	2	N	3					33
							3	9									

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
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	61	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	116	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	31	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	39	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	620	-0-	-496	-0-	527	2	93	3	N	-0-					17
02	952	N	791	-0-	-161	-0-	18	2	740	3	N	30					47
							33	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	64	2	703	3	N	20					67
							22	9									
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	16	1	450	3	N	6					73
							7	9									
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	32	1	778	3	N	2					75
							2	9									
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	29	1	667	3	N	-0-					75

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	74	2	N	1					4
							10	3	1	9							
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	2	2	N	-0-					4
							68	3									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					4
							70	3									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					4
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					4
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					4

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
01	3286	X	2886	-0-	-400	-0-	144	1	2736	2	N	5					87
							6	9									
02	2968	X	2877	-0-	-91	-0-	147	1	2724	2	N	5					92
							6	9									
03	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	172	1	2936	2	N	-0-					92
*04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	171	1	2881	2	N	1					93
							1	9									
*05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	152	1	2880	2	N	-0-					93
*06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	157	1	2956	2	N	2					95
							2	9									

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
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	65	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	51	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-

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
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	67	1	1372	2	Y	3	1	1			3
							244	3	3	9							
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	32	2	Y	4	3	1			4
							1329	3	4	9							
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	70	1	142	2	Y	7	5	1			6
							1567	3	8	9							
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	79	1	1913	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	183	1	2113	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	194	1	1955	3	Y	4	3	1			9
							4	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 #: 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
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	27	1	557	2	N	-0-					17
							100	3									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	15	2	N	6	2	1			21
							600	3	7	9							
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2	N	5	3	1			23
							602	3	6	9							
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	660	3	N	-0-	2	1			21
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	58	1	679	3	N	4	2	1			23
							4	9									
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	599	3	N	3	1	1			25
							3	9									

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
01	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	2062	2	368	3	Y	49	48	1			32
							54	9									
02	2408	X	2189	-0-	-219	-0-	51	2	2099	3	Y	35	45	1			22
							39	9									
03	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	193	2	2135	3	Y	20	26	1			16
							22	9									
04	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	2285	3	13	9	Y	12	14	1			14
05	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2231	3	15	9	Y	14	18	1			10
06	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	2248	3	21	9	Y	19	10	1			19

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
01	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	154	1	3207	2	Y	-0-	1	1			61
							572	3									
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	163	1	92	2	Y	36	87	1			10
							3753	3	40	9							
03	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	144	1	295	2	Y	47	11	1			46
							3274	3	52	9							
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	162	1	3905	3	Y	59	67	1			38
							65	9									
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	374	1	4298	3	Y	10	6	1			42
							11	9									
06	4350	X	3946	-0-	-404	-0-	352	1	3546	3	Y	44	68	1			18
							48	9									

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
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	266	1	5658	2	Y	123	81	1			53
							796	3	135	9							
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	241	1	135	2	Y	20	50	1			23
							5543	3	22	9							
03	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	238	1	487	2	Y	109	105	1			27
							5400	3	120	9							
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	254	1	6143	3	Y	14	15	1			26
							15	9									
05	6572	X	5564	-0-	-1008	-0-	440	1	5062	3	Y	56	40	1			42
							62	9									
06	6360	X	5591	-0-	-769	-0-	501	1	5032	3	Y	53	47	1			48
							58	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4190	-0-	1090	1090	164	1	3402	2	N	15	1	1			94
							607	3	17	9							
02	2800	N	2893	-0-	93	1183	118	1	66	2	N	9	5	1			98
							2699	3	10	9							
03	3100	N	2919	-0-	-181	1002	112	1	231	2	N	23	9	1			112
							2551	3	25	9							
04	3835	X	2833	-0-	-1002	-0-	112	1	2710	3	N	10	7	1			115
							11	9									
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	221	1	2542	3	N	15	80	1			50
							17	9									
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	278	1	2772	3	N	11	6	1			55
							12	9									

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
01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	63	1	1361	2	Y	4	1	1			5
							192	3	4	9							
02	1512	N	1231	-0-	-281	-0-	50	1	28	2	Y	3	3	1			5
							1150	3	3	9							
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	80	1	165	2	Y	8	6	1			7
							1821	3	9	9							
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	78	1	1877	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	145	1	1663	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	140	1	1397	3	Y	3	3	1			8
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	666	-0-	-140	-0-	565	2	80	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	16	2	662	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	81	2	892	3	Y	14	18	1			2
							15	9									
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	965	3	21	9	Y	19	18	1			3
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	931	3	18	9	Y	16	15	1			4
06	960	X	871	-0-	-89	-0-	854	3	17	9	Y	15	13	1			6

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2308	2	325	3	Y	20	25	1			10
							22	9									
02	2296	N	2162	-0-	-134	-0-	51	2	2092	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	134	2	1481	3	Y	9	13	1			8
							10	9									
04	2520	N	2111	-0-	-409	-0-	2090	3	21	9	Y	19	20	1			7
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2724	3	12	9	Y	11	10	1			8
*06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2556	3	20	9	Y	18	19	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	83	1	1774	2	N	-0-	1	1			30
							251	3									
02	2072	N	1782	-0-	-290	-0-	73	1	40	2	N	14	3	1			41
							1654	3	15	9							
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	85	1	175	2	N	1	6	1			36
							1926	3	1	9							
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	81	1	1962	3	N	7	5	1			38
							8	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	179	1	2047	3	N	5	3	1			40
							6	9									
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	194	1	1951	3	N	5	3	1			42
							6	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1317	-0-	-450	-0-	52	1	1071	2	Y	3	1	1			3
							191	3	3	9							
02	1232	N	1091	-0-	-141	-0-	44	1	24	2	Y	3	2	1			4
							1020	3	3	9							
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	46	1	94	2	Y	5	4	1			5
							1045	3	6	9							
04	1260	N	652	-0-	-608	-0-	26	1	625	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	105	1	1211	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	86	1	845	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1128	2	160	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	32	2	1317	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	129	2	1424	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1537	3	3	9	Y	3	3	1			5
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1470	3	4	9	Y	4	3	1			6
06	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1406	3	3	9	Y	3	3	1			6

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
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	131	2	23	3	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	2	223	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	2	153	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	2630	2	370	3	Y	3	6	1			17
							3	9									
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	83	2	3385	3	Y	9	12	1			14
							10	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	302	2	3339	3	Y	13	13	1			14
							14	9									
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3373	3	8	9	Y	7	11	1			10
05	3844	X	3128	-0-	-716	-0-	3119	3	9	9	Y	8	7	1			11
06	3573	X	3215	-0-	-358	-0-	3207	3	8	9	Y	7	6	1			12

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
01	2077	X	1911	-0-	-166	-0-	75	1	1608	2	Y	2	1	1			29
							226	3	2	9							
02	1876	X	1800	-0-	-76	-0-	73	1	41	2	Y	16	39	1			6
							1668	3	18	9							
03	2077	X	1880	-0-	-197	-0-	72	1	147	2	Y	24	6	1			24
							1635	3	26	9							
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1856	3	Y	28	32	1			20
							31	9									
05	1984	X	1982	-0-	-2	-0-	159	1	1819	3	Y	4	3	1			21
							4	9									
06	1920	X	1433	-0-	-487	-0-	130	1	1285	3	Y	16	29	1			8
							18	9									

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
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1623	2	289	3	N	22					188
							24	9									
02	1792	N	1604	-0-	-188	-0-	38	2	1544	3	N	20	195	1			13
							22	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	166	2	1837	3	N	12					25
							13	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	71	1	2023	3	N	25					50
							28	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	83	1	2019	3	N	26					76
							29	9									
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	79	1	1843	3	N	33					109
							36	9									

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
01	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	2575	2	460	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
02	2856	X	2594	-0-	-262	-0-	62	2	2522	3	Y	9	12	1			9
							10	9									
03	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	245	2	2712	3	Y	79	54	1			34
							87	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3320	3	55	9	Y	50	42	1			42
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3916	3	61	9	Y	55	64	1			33
*06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3802	3	32	9	Y	29	21	1			41

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1302	2	184	3	Y	61	73	1			19
							67	9									
02	1624	N	1253	-0-	-371	-0-	29	2	1168	3	Y	51	44	1			26
							56	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	2	1187	3	Y	25	37	1			14
							28	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1726	3	61	9	Y	55	59	1			10
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1593	3	34	9	Y	31	29	1			12
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1500	3	4	9	Y	4	16	1			-0-

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
01	4619	X	3888	-0-	-731	-0-	190	1	3639	3	Y	54					84
							59	9									
02	3920	X	2995	-0-	-925	-0-	144	1	2834	3	Y	15					99
							17	9									
03	4340	X	3526	-0-	-814	-0-	37	1	3447	3	Y	38	101	1			36
							42	9									
*04	4200	X	3471	-0-	-729	-0-	3454	3	17	9	Y	15					51
*05	4185	X	1558	-0-	-2627	-0-	1558	3			Y	-0-					51
06	3750	X	2669	-0-	-1081	-0-	52	1	2593	3	Y	22					73
							24	9									

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
01	1085	N	285	-0-	-800	-0-	242	2	43	3	N	-0-					-0-
02	504	N	338	-0-	-166	-0-	8	2	330	3	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	2	409	3	N	-0-					-0-
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
05	372	N	145	-0-	-227	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	798	3	N	-0-					-0-

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
01	1674	X	1558	-0-	-116	-0-	1293	2	231	3	Y	31	34	1			5
							34	9									
02	1512	X	1391	-0-	-121	-0-	32	2	1326	3	Y	30	25	1			10
							33	9									
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	125	2	1378	3	Y	24	31	1			3
							26	9									
04	1500	X	1480	-0-	-20	-0-	1444	3	36	9	Y	33	33	1			3
05	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1995	3	32	9	Y	29	27	1			5
*06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1488	3	24	9	Y	22	20	1			7

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1398	2	250	3	N	8					75
							9	9									
02	1736	N	691	-0-	-1045	-0-	16	2	672	3	N	3					78
							3	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	2	638	3	N	14					92
							15	9									
04	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	52	1	1481	3	N	1					93
							1	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	3	N	-0-					93
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	3	N	15					108
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

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
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	36	1	746	2	N	-0-					20
							133	3									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	N	22	2	1			40
							403	3	24	9							
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	69	2	N	3	2	1			41
							765	3	3	9							
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	N	5	2	1			44
							6	9									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	818	3	N	4	1	1			47
							4	9									
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	82	1	815	3	N	3	2	1			48
							3	9									

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

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
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	803	2	142	3	N	8					98
							9	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	17	2	677	3	N	7					105
							8	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	2	623	3	N	13					118
							14	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	761	3	N	5					123
							6	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	836	3	N	1	107	1			17
							1	9									
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	N	-0-					17

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

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
01	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	56	1	1159	2	Y	3	1	1			3
							207	3	3	9							
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	Y	3	3	1			3
							1158	3	3	9							
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	52	1	106	2	Y	5	5	1			3
							1174	3	6	9							
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	1427	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1473	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	133	1	1329	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

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
01	2511	X	2382	-0-	-129	-0-	94	1	1937	2	Y	5	1	1			5
							345	3	6	9							
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	94	1	53	2	Y	6	4	1			7
							2165	3	7	9							
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	96	1	197	2	Y	10	7	1			10
							2182	3	11	9							
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	98	1	2379	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	218	1	2496	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	229	1	2303	3	Y	5	5	1			11
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	462	2	82	3	Y	22	24	1			-0-
							24	9									
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	11	2	432	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	2	421	3	Y	17	20	1			-0-
							19	9									
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	425	3	26	9	Y	24	23	1			1
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	470	3	23	9	Y	21	19	1			3
06	420	N	318	-0-	-102	-0-	311	3	7	9	Y	6	7	1			2

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	2	1	1			2
							173	3	2	9							
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	42	1	24	2	Y	3	2	1			3
							976	3	3	9							
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	65	2	Y	3	2	1			4
							717	3	3	9							
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	341	N	114	-0-	-227	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	1	1			2
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	47	2	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	1	2	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	2	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	211	3	11	9	Y	10	8	1			2

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1575	2	283	3	Y	14	17	1			5
							15	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	33	2	1337	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	134	2	1483	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	1800	N	657	-0-	-1143	-0-	643	3	14	9	Y	13	14	1			3
05	1519	N	222	-0-	-1297	-0-	214	3	8	9	Y	7	7	1			3
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2269	3	2	9	Y	2	4	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	N	14					31
							158	3	15	9							
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	23	2	N	25	1	1			55
							927	3	28	9							
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	79	2	N	8	3	1			60
							866	3	9	9							
04	1050	N	891	-0-	-159	-0-	34	1	834	3	N	21	2	1			79
							23	9									
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	72	1	812	3	N	5	2	1			82
							6	9									
06	960	N	752	-0-	-208	-0-	66	1	666	3	N	18	3	1			97
							20	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	56	2	10	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	2	74	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	2	81	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	85	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	70	3	15	9	Y	14	13	1			3
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	78	3	2	9	Y	2	3	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	898	2	161	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	23	2	954	3	Y	29	23	1			9
							32	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	104	2	1145	3	Y	23	30	1			2
							25	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1123	3	35	9	Y	32	31	1			3
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	916	3	30	9	Y	27	26	1			4
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	796	3	18	9	Y	16	15	1			5

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

01	18848	X	11008	-0-	-7840	-0-	9488	2	1334	3	Y	169	205	1			58
							186	9									
02	17024	X	11249	-0-	-5775	-0-	264	2	10828	3	Y	143	123	1			78
							157	9									
03	18662	X	10191	-0-	-8471	-0-	838	2	9274	3	Y	72	103	1			47
							79	9									
04	16890	X	12362	-0-	-4528	-0-	12190	3	172	9	Y	156	166	1			37
05	15624	X	11273	-0-	-4351	-0-	11176	3	97	9	Y	88	82	1			43
06	12060	X	11489	-0-	-571	-0-	11392	3	97	9	Y	88	105	1			26

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	27	-0-	24	24	2	2	25	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	24	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	26	2	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					44
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					44
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					44
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					44
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					44
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	20	6			24

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	113	2	20	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	2	73	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	2	47	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

01	248	N	167	-0-	-81	-0-	141	2	26	3	N	-0-					27
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	4	2	155	3	N	-0-					27
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	2	153	3	N	28					55
							31	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-					55
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	147	3	N	-0-					55
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	114	1	652	2	N	41					60
							45	9									
02	756	N	651	-0-	-105	-0-	102	1	501	2	N	44					104
							48	9									
03	868	N	720	-0-	-148	-0-	162	1	530	2	N	25					129
							28	9									
04	780	N	578	-0-	-202	-0-	517	2	61	9	N	55					184
05	713	N	533	-0-	-180	-0-	490	2	43	9	N	39	190	1			33
06	690	N	511	-0-	-179	-0-	15	1	479	2	N	15					48
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-		14	1	297	2	N	-0-					37
								54	3									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-		11	1	6	2	N	1					38
								258	3	1	9							
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-		9	1	19	2	N	48	1	1			85
								210	3	53	9							
04	360	N	335	-0-	-25	-0-		13	1	321	3	N	1	1	1			85
								1	9									
05	310	N	280	-0-	-30	-0-		22	1	257	3	N	1	1	1			85
								1	9									
*06	270	N	266	-0-	-4	-0-		25	1	241	3	N	-0-	1	1	10	6	74

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	337	-0-	-97	-0-		286	2	51	3	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-		8	2	337	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-		33	2	359	3	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-		12	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-		13	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-		14	1	325	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4481	-0-	-448	-0-		3772	2	673	3	Y	33	35	1			5
								36	9									
02	4620	X	4431	-0-	-189	-0-		105	2	4301	3	Y	23	25	1			3
								25	9									
03	5115	X	4783	-0-	-332	-0-		394	2	4359	3	Y	27	25	1			5
								30	9									
04	4950	X	4691	-0-	-259	-0-		158	1	4507	3	Y	24	25	1			4
								26	9									
05	4898	X	4354	-0-	-544	-0-		171	1	4163	3	Y	18	18	1			4
								20	9									
06	4740	X	4417	-0-	-323	-0-		181	1	4194	3	Y	38	30	1			12
								42	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2893	-0-	-424	-0-		2428	2	433	3	Y	29	35	1			14
								32	9									
02	2828	X	2507	-0-	-321	-0-		59	2	2420	3	Y	25	21	1			18
								28	9									
03	3100	X	2402	-0-	-698	-0-		198	2	2191	3	Y	12	18	1			12
								13	9									
04	3030	X	2642	-0-	-388	-0-		2612	3	30	9	Y	27	29	1			10
05	3131	X	2827	-0-	-304	-0-		2810	3	17	9	Y	15	14	1			11
06	2790	X	2668	-0-	-122	-0-		2648	3	20	9	Y	18	20	1			9

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-		355	2	63	3	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-		9	2	367	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-		32	2	350	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
04	330	N	299	-0-	-31	-0-		292	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-		453	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-		433	3	15	9	Y	14	13	1			1

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
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	119	1	2279	3	N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	100	1	1955	3	N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	23	1	2063	3	N	8					8
							9	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					8
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					8
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	40	1	2043	3	N	-0-	5	6			3

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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	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
01	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	106	1	2025	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1867	-0-	-317	-0-	91	1	1776	3	N	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	25	1	2291	3	N	61	40	1			21
							67	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					21
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	3	6	9	N	5					26
06	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	42	1	2134	3	N	-0-					26

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1483	2	265	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	16	2	630	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	77	2	848	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	Y	5	3	1			2
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	3	4	9	Y	4	3	1			3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	767	2	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	19	2	764	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	76	2	834	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	833	3	2	9	Y	2	3	1			1

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	139	2	26	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	2	173	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	2	166	3	N	14					14
							15	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-					14
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	N	-0-					14
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	135	3	N	1					15
							1	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

01	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	2	3	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	2	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	48	-0-	-30	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	N	2	1	1			41
							236	3	2	9							
02	1316	N	1082	-0-	-234	-0-	44	1	24	2	N	3	2	1			42
							1011	3	3	9							
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	62	1	129	2	N	11	5	1			48
							1424	3	12	9							
04	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	54	1	1299	3	N	7	3	1			52
							8	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	148	1	1704	3	N	9	3	1			58
							10	9									
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	136	1	1363	3	N	1	3	1			56
							1	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

01	372	N	286	-0-	-86	-0-	11	1	234	2	N	-0-					26
							41	3									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					26
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	2	2	1			26
							451	3	2	9							
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	4	1	1			29
							4	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	N	1					30
							1	9									
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	34	1	342	3	N	1	1	1			30
							1	9									

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
01	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1411	2	252	3	Y	-0-	4	1			10
02	1876	N	1512	-0-	-364	-0-	35	2	1473	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	158	2	1747	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1789	3	4	9	Y	4	6	1			5
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2868	3	9	9	Y	8	5	1			8
*06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2690	3	6	9	Y	5	5	1			8

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	N	29					49
							32	9									
02	1316	N	1291	-0-	-25	-0-	84	1	1198	2	N	8					57
							9	9									
03	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	74	1	1073	2	N	-0-					57
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	N	50	50	1			57
							55	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	115	1	1432	2	N	6					63
							7	9									
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	102	1	1063	2	N	3					66
							3	9									

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	133	1	2727	2	N	25	1	1			24
							486	3	28	9							
02	3416	X	2628	-0-	-788	-0-	107	1	60	2	N	-0-	4	1			20
							2461	3									
03	3782	X	3090	-0-	-692	-0-	120	1	246	2	N	2	9	1			13
							2722	3	2	9							
04	3660	X	3180	-0-	-480	-0-	126	1	3044	3	N	9	7	1			15
							10	9									
05	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	267	1	3061	3	N	8	6	1			17
							9	9									
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	308	1	3090	3	N	6	6	1			17
							7	9									

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

01	682	N	669	-0-	-13	-0-	154	1	437	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	143	1	11	2	Y	-0-					-0-
							463	3									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	48	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	140	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	121	1	610	3	Y	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	129	1	572	3	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	922	1	2606	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	924	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2995	3									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	714	1	244	2	Y	-0-					-0-
							2702	3									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	770	1	2968	3	Y	-0-					-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	708	1	3565	3	Y	-0-					-0-
*06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	644	1	2858	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	2	12	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	2	76	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3401	2	480	3	Y	104	111	1			12
							114	9									
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	81	2	3296	3	Y	100	82	1			30
							110	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	449	2	4962	3	Y	79	104	1			5
							87	9									
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4838	3	122	9	Y	111	108	1			8
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4512	3	106	9	Y	96	90	1			14
*06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4234	3	90	9	Y	82	74	1			22

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

01	186	N	126	-0-	-60	-0-	101	2	18	3	N	6					86
							7	9									
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	3	2	111	3	N	23	93	1			16
							25	9									
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	2	111	3	N	-0-					16
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	11					27
							12	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					27
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	3					30
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	842	2	150	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	22	2	884	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	99	2	1100	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1111	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2642	2	373	3	Y	71	76	1			11
							78	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	67	2	2729	3	Y	68	56	1			23
							75	9									
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	283	2	3125	3	Y	54	71	1			6
							59	9									
04	3000	N	3489	-0-	489	489	3405	3	84	9	Y	76	74	1			8
05	3465	X	2976	-0-	-489	-0-	2904	3	72	9	Y	65	61	1			12
*06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3365	3	53	9	Y	48	44	1			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	17245	2	3075	3	Y	-0-					-0-
02	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	297	2	12168	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	10345	-0-	7245	7245	858	2	9487	3	Y	-0-					-0-
04	17928	X	10683	-0-	-7245	-0-	10683	3			Y	-0-					-0-
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	3			Y	-0-					-0-
*06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	4955	2	697	3	Y	117	127	1			10
							129	9									
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	109	2	4443	3	Y	114	93	1			31
							125	9									
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	375	2	4145	3	Y	90	118	1			3
							99	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4256	3	139	9	Y	126	123	1			6
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4484	3	120	9	Y	109	103	1			12
*06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3923	3	75	9	Y	68	64	1			16

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
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	363	2	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	2	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	2	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	674	3	10	9	Y	9	7	1			2

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	392	N	341	-0-	51	-0-	14	1	8	2	N	1					1
							318	3	1	9							
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	1	1	1			1
							125	3	1	9							
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	10	1	1			10
							11	9									
*05	372	N	292	-0-	80	-0-	24	1	268	3	N	-0-					10
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	N	1	2	1			9
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	424	2	75	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	294	-0-	14	-0-	7	2	286	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	2	282	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

01	372	N	116	-0-	-256	-0-	25	1	91	2	N	-0-					26
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	57	1	89	2	N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					26
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	71	1	162	2	N	-0-					26
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-					26

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	474	-0-	-146	-0-	122	1	352	2	N	-0-					18
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	373	1	354	2	N	-0-					18
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	172	1	270	2	N	-0-					18
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	316	1	347	2	N	2					20
							2	9									
05	806	N	606	-0-	-200	-0-	175	1	428	2	N	3	4	1			19
							3	9									
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	159	1	339	2	N	-0-					19

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	372	1	651	2	N	-0-					133
02	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	868	1	431	2	N	-0-					133
03	1178	X	558	-0-	-620	-0-	105	1	453	2	N	-0-	49	1			84
04	2250	X	635	-0-	-1615	-0-	116	1	519	2	N	-0-					84
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	961	1	1951	2	N	6					90
							7	9									
*06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	930	1	1516	2	N	2	2	8			90
							2	9									

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	141	-0-	-3362	-0-	28	1	113	2	N	-0-					39
02	2576	X	1116	-0-	-1460	-0-	204	1	912	2	N	-0-					39
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	179	1	2994	2	N	-0-	10	1			29
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	305	1	1823	2	N	21					50
							23	9									
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	153	1	1513	2	N	14	33	1			31
							15	9									
06	3060	X	2141	-0-	-919	-0-	139	1	2001	2	N	1					32
							1	9									

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
01	961	N	761	-0-	-200	-0-	227	1	534	2	N	-0-					14
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	373	1	709	2	N	-0-					14
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	134	1	923	2	N	-0-					14
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	293	1	637	2	N	-0-					14
05	1209	N	670	-0-	-539	-0-	150	1	514	2	N	5					19
							6	9									
06	1020	N	556	-0-	-464	-0-	90	1	465	2	N	1					20
							1	9									

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1220	-0-	-733	-0-	94	1	1126	2	N	-0-					1
02	616	N	329	-0-	-287	-0-	101	1	228	2	N	-0-					1
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	N	-0-					1
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	51	1	969	2	N	-0-					1
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	2	N	1					2
							1	9									
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	N	1					3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

	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
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	116	1	456	2	N	-0-					14
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	289	1	596	2	N	4	4	8			14
							4	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	191	1	1016	2	N	130	125	1	8	8	11
							143	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	315	1	771	2	N	1					12
							1	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	175	1	948	2	N	10	2	1	3	8	17
							11	9									
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	157	1	800	2	N	53	1	8			69
							58	9									

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

	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
01	465	N	168	-0-	-297	-0-	24	1	144	2	N	-0-					32
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	-0-					32
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	-0-					32
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	3					35
							3	9									
05	620	N	390	-0-	-230	-0-	20	1	367	2	N	3	6	1			32
							3	9									
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	27	1	393	2	N	1					33
							1	9									

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

	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
01	341	N	146	-0-	-195	-0-	10	1	136	2	N	-0-					16
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	4	4	8			16
							4	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	N	-0-					16
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	5	2	8			19
							6	9									
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	23	1	266	2	N	4	6	1			17
							4	9									
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	28	1	359	2	N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	339	-0-	-312	-0-	61	1	278	2	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	351	1	491	2	N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	87	1	566	2	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	224	1	472	2	N	9	5	8			4
							10	9									
05	930	N	549	-0-	-381	-0-	116	1	426	2	N	6	2	8			8
							7	9									
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	83	1	452	2	N	-0-					8

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
01	279	N	58	-0-	-221	-0-	7	1	51	2	N	-0-					43
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	N	-0-					43
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	2	N	-0-					43
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	N	-0-					43
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	6	1	46	2	N	1	3	1			41
							1	9									
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	34	1	220	2	N	-0-					41

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
01	248	N	47	-0-	-201	-0-	6	1	41	2	N	-0-					49
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	N	2	2	8			49
							2	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					49
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	47	1	125	2	N	-0-					49
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	10	1	56	2	N	-0-	7	1			42
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	N	-0-					42

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
01	465	N	7	-0-	-458	-0-	1	1	6	2	N	-0-					12
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					12
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	N	-0-					12
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					12
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	38	2	N	1	3	1			10
							1	9									
06	330	N	24	-0-	-306	-0-	3	1	21	2	N	-0-					10

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	N	-0-					2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	103	1	598	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	N	7					7
							8	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	8	9	1	5	8	1
							9	9									
06	1050	N	480	-0-	-570	-0-	46	1	434	2	N	-0-					1

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
01	775	N	496	-0-	-279	-0-	52	1	444	2	N	-0-					20
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	73	1	706	2	N	-0-					20
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	91	1	1035	2	N	-0-	20	1			-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	114	1	1065	2	N	7					7
							8	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	146	1	1054	2	N	8	14	1			1
							9	9									
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	121	1	1012	2	N	1					2
							1	9									

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
01	5239	X	1791	-0-	-3448	-0-	97	1	1694	2	N	-0-					42
02	4732	X	4457	-0-	-275	-0-	171	1	4284	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	197	1	5656	2	N	-0-					42
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	124	1	3768	2	N	36					78
							40	9									
05	4929	X	4361	-0-	-568	-0-	175	1	4151	2	N	32	64	1	2	8	44
							35	9									
06	5670	X	4242	-0-	-1428	-0-	157	1	4083	2	N	2					46
							2	9									

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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					59
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	130	1	1092	2	N	-0-					59
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	2	N	-0-					59
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	1					60
							1	9									
05	1364	N	271	-0-	-1093	-0-	17	1	253	2	N	1	2	1			59
							1	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	131	1	1140	2	N	1					60
							1	9									

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
01	620	N	304	-0-	-316	-0-	39	1	265	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	233	1	915	2	N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	196	1	560	2	N	6					6
							7	9									
05	775	N	372	-0-	-403	-0-	62	1	306	2	N	4	9	1			1
							4	9									
06	750	N	349	-0-	-401	-0-	77	1	272	2	N	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					23
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	1	1	1			23
							1	9									
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	1					24
							1	9									

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
01	806	N	328	-0-	-478	-0-	53	1	275	2	N	-0-					7
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	134	1	1040	2	N	-0-					7
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	187	1	1037	2	N	-0-					7
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	947	2	N	7					14
							8	9									
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	175	1	1068	2	N	7	13	1			8
							8	9									
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	160	1	998	2	N	1					9
							1	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					57
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					57
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					70
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					70
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					17
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					17
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					43
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					43
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					56
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					56
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	348	1	230	2	Y	-0-					16
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	337	1	283	2	Y	-0-					16
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	356	1	261	2	Y	-0-					16
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	366	1	233	2	Y	-0-					16
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	517	1	266	2	Y	-0-					16
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	700	1	400	2	Y	-0-					16

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

01	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	662	1	437	2	Y	4					111
							4	9									
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	523	1	440	2	Y	18					129
							20	9									
03	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	677	1	497	2	Y	4					133
							4	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	802	1	510	2	Y	-0-					133
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	766	1	395	2	Y	3					136
							3	9									
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	395	1	226	2	Y	-0-					136

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

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		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

01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	133	1	1050	2	Y	-0-					93
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	72	1	565	2	Y	-0-					93
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	82	1	651	2	Y	-0-					93
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	139	1	1087	2	Y	4					97
							4	9									
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	144	1	1087	2	Y	5					102
							6	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 10465 - 10607

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	Y	-0-					13
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	Y	-0-					13
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	Y	-0-					13
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	261	2	Y	-0-					13
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	261	2	Y	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	Y	-0-					22
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	76	1	595	2	Y	-0-					22
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	111	1	877	2	Y	-0-					22
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	2	Y	-0-					22
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	654	2	Y	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	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
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	95	1	750	2	Y	77	82	1			15
							85	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	94	1	737	2	Y	-0-					15
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	96	1	763	2	Y	-0-					15
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	2	Y	-0-					15
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	84	1	634	2	Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	56	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	Y	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	58	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	239	2	Y	2					81
							2	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	Y	1					82
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	39	1	269	2	Y	2					84
							2	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	53	1	326	2	Y	3					87
							3	9									
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	326	2	Y	2					89
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	473	1	3140	2	Y	10					48
							11	9									
02	3668	X	2841	-0-	-827	-0-	370	1	2464	2	Y	6					54
							7	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	459	1	3193	2	Y	7					61
							8	9									
04	3900	X	3455	-0-	-445	-0-	483	1	2960	2	Y	11					72
							12	9									
05	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	499	1	2960	2	Y	9					81
							10	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					81

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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					33
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	83	1	649	2	Y	-0-					33
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	80	1	637	2	Y	-0-					33
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					33
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	372	1	2947	2	Y	80	82	1			18
							88	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	358	1	2796	2	Y	-0-					18
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	448	1	3547	2	Y	-0-					18
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	422	1	3289	2	Y	-0-					18
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	436	1	3289	2	Y	-0-					18
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					18

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					14
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					14
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					14
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	2	Y	-0-					14
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	236	1	1869	2	Y	-0-					254
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	189	1	1477	2	Y	-0-					254
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	228	1	1809	2	Y	25	166	1			113
							28	9									
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	232	1	1814	2	Y	23					136
							25	9									
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	240	1	1814	2	Y	30					166
							33	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	2	Y	-0-					28
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	70	1	549	2	Y	-0-					28
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	Y	-0-					28
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	62	1	485	2	Y	-0-					28
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	64	1	485	2	Y	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	306	1	2424	2	Y	-0-					9
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	266	1	2080	2	Y	-0-					9
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	294	1	2329	2	Y	-0-					9
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	289	1	2257	2	Y	-0-					9
*05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	299	1	2257	2	Y	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	53	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	2	Y	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	47	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	241	1	1913	2	Y	-0-					49
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	182	1	1420	2	Y	-0-					49
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	161	1	1278	2	Y	-0-					49
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	180	1	1402	2	Y	-0-					49
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	186	1	1402	2	Y	-0-					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					-0-
*03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	591	1	3928	2	Y	101					151
							111	9									
02	4060	X	4002	-0-	-58	-0-	512	1	3404	2	Y	78	130	1			99
							86	9									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	553	1	3840	2	Y	96	142	1			53
							106	9									
04	4350	X	3755	-0-	-595	-0-	512	1	3135	2	Y	98					151
							108	9									
05	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	529	1	3135	2	Y	135	218	1			68
							149	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					68

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	88	1	585	2	Y	2					88
							2	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	528	2	Y	1					89
							1	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	92	1	639	2	Y	2					91
							2	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	103	1	633	2	Y	3					94
							3	9									
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	107	1	633	2	Y	2					96
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	142	1	941	2	Y	4					8
							4	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	112	1	742	2	Y	4					12
							4	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	122	1	851	2	Y	4					16
							4	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	138	1	846	2	Y	4					20
							4	9									
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	143	1	846	2	Y	4					24
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	132	1	874	2	Y	28					71
							31	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	117	1	777	2	Y	21	36	1			56
							23	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	126	1	875	2	Y	26	39	1			43
							29	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	132	1	810	2	Y	-0-					43
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	137	1	810	2	Y	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	268	1	1778	2	Y	-0-					71
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	252	1	1678	2	Y	-0-					71
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	200	1	1392	2	Y	-0-					71
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	210	1	1284	2	Y	53					124
							58	9									
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	217	1	1284	2	Y	74	119	1			79
							81	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	391	1	2595	2	Y	10					390
							11	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	367	1	2442	2	Y	6					396
							7	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	398	1	2768	2	Y	7					403
							8	9									
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	412	1	2527	2	Y	11					414
							12	9									
*05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	426	1	2527	2	Y	9					423
							10	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					423

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
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	95	1	756	2	Y	-0-					1
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	81	1	633	2	Y	-0-					1
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	88	1	696	2	Y	-0-					1
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	92	1	718	2	Y	-0-					1
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	95	1	718	2	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	Y	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	281	1	1689	2	Y	-0-					72
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	262	1	1126	2	Y	-0-					72
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	304	1	1512	2	Y	-0-					72
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	373	1	2340	2	Y	-0-					72
*05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	385	1	2340	2	Y	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	177	1	1062	2	Y	-0-					58
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	142	1	611	2	Y	-0-					58
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	203	1	1009	2	Y	-0-					58
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	161	1	1011	2	Y	-0-					58
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	166	1	1011	2	Y	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	178	1	1180	2	Y	14					156
							15	9									
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	233	1	1548	2	Y	6					162
							7	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	230	1	1596	2	Y	11					173
							12	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	214	1	1311	2	Y	9					182
							10	9									
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	221	1	1311	2	Y	12					194
							13	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					194

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
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	242	1	1608	2	Y	34	162	1			146
							37	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	224	1	1489	2	Y	26					172
							29	9									
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	315	1	2189	2	Y	31					203
							34	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	183	1	1124	2	Y	29					232
							32	9									
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	189	1	1124	2	Y	32					264
							35	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264

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
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	252	1	2000	2	Y	-0-					1
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	207	1	1619	2	Y	-0-					1
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	230	1	1824	2	Y	-0-					1
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	210	1	1639	2	Y	-0-					1
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	217	1	1639	2	Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	242	1	1457	2	Y	-0-					21
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	213	1	915	2	Y	-0-					21
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	153	1	764	2	Y	-0-					21
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	148	1	932	2	Y	-0-					21
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	153	1	932	2	Y	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	75	1	452	2	Y	-0-					13
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	83	1	355	2	Y	-0-					13
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	115	1	572	2	Y	-0-					13
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	68	1	428	2	Y	-0-					13
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	70	1	428	2	Y	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	855	2	Y	-0-					97
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	632	2	Y	-0-					97
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	147	1	1166	2	Y	-0-					97
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	97	1	755	2	Y	-0-					97
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	100	1	755	2	Y	-0-					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	654	-0-	-648	-0-	651	2	3	9	N	3					35
02	1176	N	948	-0-	-228	-0-	948	2			N	-0-					35
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2147	2	13	9	N	12					47
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					47
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					47
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3					50

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	389	-0-	-541	-0-	387	2	2	9	N	2					12
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					12
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					12
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					12
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					12
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					12

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
01	4309	X	3269	-0-	-1040	-0-	3269	2			Y	-0-					165
02	3892	X	3173	-0-	-719	-0-	3173	2			Y	-0-					165
03	4309	X	2830	-0-	-1479	-0-	2828	2	2	9	Y	2	83	1			84
04	3210	X	2105	-0-	-1105	-0-	2105	2			Y	-0-					84
05	3503	X	1212	-0-	-2291	-0-	1200	2	12	9	Y	11					95
06	3390	X	1958	-0-	-1432	-0-	1911	2	47	9	Y	43					138

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
01	3131	X	1402	-0-	-1729	-0-	1402	2			Y	-0-					165
02	2828	X	874	-0-	-1954	-0-	874	2			Y	-0-					165
03	3131	X	2014	-0-	-1117	-0-	2012	2	2	9	Y	2	83	1			84
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					84
05	2325	X	994	-0-	-1331	-0-	982	2	12	9	Y	11					95
*06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2805	2	47	9	Y	43					138

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	263	-0-	-295	-0-	20	1	240	2	Y	3					7
							3	9									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	632	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	87	1	1035	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	952	2	Y	14	17	1			4
							15	9									

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
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-

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
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	164	1	1960	2	Y	8					169
							9	9									
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	143	1	1875	2	Y	11	20	1			160
							12	9									
03	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	111	1	1548	2	Y	31	20	1			171
							34	9									
04	2070	X	1697	-0-	-373	-0-	117	1	1563	2	Y	15	20	1			166
							17	9									
05	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	170	1	2032	2	Y	21	20	1			167
							23	9									
*06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	132	1	2028	2	Y	53	209	1			11
							58	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	Y	1					2
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	Y	5					26
							6	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	108	1	1423	2	Y	7	13	1			20
							8	9									
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	299	1	4171	2	Y	20	13	1			27
							22	9									
04	3000	N	3525	-0-	525	1917	246	1	3268	2	Y	10	13	1			24
							11	9									
05	3100	N	3657	-0-	557	2474	282	1	3360	2	Y	14	13	1			25
							15	9									
*06	5602	X	3128	-0-	-2474	-0-	189	1	2915	2	Y	22	27	1			20
							24	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					87
02	2464	X	157	-0-	-2307	-0-	11	1	145	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
03	2108	X	134	-0-	-1974	-0-	9	1	124	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1	1	1			87
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
*06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	178	1	2749	2	Y	2	2	1			87
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	11	1	138	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	760	2	Y	2					6
							2	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	809	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	52	1	694	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
05	961	N	825	-0-	-136	-0-	63	1	754	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	12	15	1			3
							13	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	218	1	2605	2	Y	9					36
							10	9									
02	3052	X	2473	-0-	-579	-0-	174	1	2284	2	Y	14	24	1			26
							15	9									
03	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	163	1	2276	2	Y	38	25	1			39
							42	9									
04	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	174	1	2311	2	Y	18	24	1			33
							20	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	225	1	2678	2	Y	25	24	1			34
							28	9									
*06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	Y	43	51	1			26
							47	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	162	1	1936	2	Y	6					91
							7	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	Y	9	15	1			85
							10	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	95	1	1327	2	Y	24	16	1			93
							26	9									
04	2040	N	1652	-0-	-388	-0-	115	1	1525	2	Y	11	15	1			89
							12	9									
05	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	154	1	1841	2	Y	16	15	1			90
							18	9									
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	129	1	1992	2	Y	27	32	1			85
							30	9									

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
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	208	1	2495	2	Y	5					12
							6	9									
02	2408	X	2257	-0-	-151	-0-	159	1	2089	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
03	1984	X	1691	-0-	-293	-0-	112	1	1558	2	Y	19	13	1			13
							21	9									
04	2610	X	1705	-0-	-905	-0-	118	1	1576	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
05	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	164	1	1954	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	164	1	2524	2	Y	23	27	1			7
							25	9									

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
*06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	160	1	2461	2	Y	-0-					-0-

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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	1					2
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	67	1	891	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	32	1	386	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	264	1	3158	2	Y	10					201
							11	9									
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	189	1	2483	2	Y	18	30	1			189
							20	9									
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	180	1	2518	2	Y	45	30	1			204
							50	9									
04	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	228	1	3034	2	Y	24	30	1			198
							26	9									
05	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	242	1	2884	2	Y	30	29	1			199
							33	9									
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	205	1	3160	2	Y	51	61	1			189
							56	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

01	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	945	1	5578	2	Y	80					296
							88	9									
02	6636	X	5171	-0-	-1465	-0-	875	1	4135	2	Y	146	183	1			259
							161	9									
03	5580	X	3585	-0-	-1995	-0-	315	1	3211	2	Y	54					313
							59	9									
04	6390	X	4005	-0-	-2385	-0-	884	1	3059	2	Y	56	259	1			110
							62	9									
05	6603	X	4915	-0-	-1688	-0-	1085	1	3723	2	Y	97					207
							107	9									
06	6390	X	4768	-0-	-1622	-0-	1050	1	3610	2	Y	98	68	1			237
							108	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

01	2294	X	827	-0-	-1467	-0-	320	1	507	2	Y	-0-					202
02	2072	X	1319	-0-	-753	-0-	635	1	684	2	Y	-0-					202
03	2015	X	1006	-0-	-1009	-0-	458	1	548	2	Y	-0-					202
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	615	1	520	2	Y	-0-					202
05	1457	X	1075	-0-	-382	-0-	583	1	492	2	Y	-0-					202
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	541	1	270	2	Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

01	527	N	409	-0-	-118	-0-	158	1	251	2	Y	-0-					130
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	403	1	434	2	Y	-0-					130
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	300	1	359	2	Y	-0-					130
04	390	N	110	-0-	-280	-0-	60	1	50	2	Y	-0-					130
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	423	1	356	2	Y	-0-					130
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	557	1	278	2	Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	7					192
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	11	19	1			184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	19	1			194
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	2	17	9	Y	15	19	1			190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			190
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	33	39	1			184
							36	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					189
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	1			Y	-0-					189
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-					189
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	34	1	21	9	Y	19	108	1			100
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	49	1	43	9	Y	39					139
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	18	2	Y	54	98	1			95
							59	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	124	1	1483	2	Y	4					55
							4	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	121	1	1589	2	Y	6	11	1			50
							7	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1009	2	Y	17	11	1			56
							19	9									
04	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	98	1	1300	2	Y	9	11	1			54
							10	9									
05	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	108	1	1288	2	Y	11	11	1			54
							12	9									
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	95	1	1458	2	Y	18	22	1			50
							20	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	291	1	461	2	Y	-0-					52
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	483	1	520	2	Y	-0-					52
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	480	1	575	2	Y	-0-					52
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	681	1	576	2	Y	-0-					52
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	650	1	548	2	Y	-0-					52
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	516	1	258	2	Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	884	2	Y	2					162
							2	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	56	1	732	2	Y	2	5	1			159
							2	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	75	1	1041	2	Y	8	5	1			162
							9	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1131	2	Y	4	5	1			161
							4	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	858	2	Y	5	5	1			161
							6	9									
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	Y	9	11	1			159
							10	9									

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
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					49
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	531	2			N	-0-					49
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					49
04	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	2			N	-0-					49
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					49
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

01	744	N	1157	-0-	413	B	-53335	118	1	1039	2	N	-0-				4
02	1148	N	982	-0-	-166	B	-53335	95	1	884	2	N	3	6	1		1
								3	9								
03	1550	N	1061	-0-	-489	B	-53335	112	1	946	2	N	3				4
								3	9								
04	1170	N	1177	-0-	7	B	-53328	109	1	1061	2	N	6	6	1		4
								7	9								
05	1085	N	1239	-0-	154	B	-53174	117	1	1116	2	N	5	6	1		3
								6	9								
06	1020	N	927	-0-	-93	B	-53174	96	1	825	2	N	5	6	1		2
								6	9								

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	359	1	1599	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	127	1	1593	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	109	1	1153	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	138	1	1685	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1922	N	1411	-0-	-511	-0-	104	1	1303	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	97	1	1139	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 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
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	353	1	2617	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	184	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	787	-0-	-143	-0-	95	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	226	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	122	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-

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
01	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	443	1	3281	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
02	3892	X	3477	-0-	-415	-0-	396	1	3052	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	4309	X	3425	-0-	-884	-0-	410	1	2990	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
04	4170	X	2772	-0-	-1398	-0-	289	1	2463	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	483	1	4599	2	Y	41	41	1			3
							45	9									
*06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	595	1	4733	2	Y	33	31	1			5
							36	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1917	-0-	-687	-0-	228	1	1686	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	245	1	1889	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	255	1	1860	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	237	1	2015	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	241	1	2293	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	253	1	2010	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

01	4743	X	2543	-0-	-2200	-0-	466	1	2077	2	Y	-0-					-0-
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	183	1	2289	2	Y	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	220	1	2324	2	Y	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	286	1	3487	2	Y	-0-					-0-
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	417	1	5209	2	Y	-0-					-0-
*06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	346	1	4069	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	548	1	4058	2	Y	-0-					-0-
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	512	1	3947	2	Y	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	554	1	4042	2	Y	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	484	1	4120	2	Y	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	395	1	3763	2	Y	-0-					-0-
*06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	374	1	2972	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

01	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	1871	1	8333	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	746	1	9354	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	9920	X	9531	-0-	-389	-0-	824	1	8697	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	982	1	11973	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	1482	1	18509	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
*06	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	1479	1	17386	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	455	1	2027	2	Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	169	1	2118	2	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	188	1	1985	2	Y	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	160	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	158	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	157	1	1845	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	479	1 4 9	3548	2	Y	4	5	1			-0-
02	3612	X	3344	-0-	-268	-0-	383	1 4 9	2957	2	Y	4	4	1			-0-
03	4030	X	3147	-0-	-883	-0-	379	1 3 9	2765	2	Y	3	3	1			-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	438	1 4 9	3730	2	Y	4	3	1			1
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	530	1 6 9	5045	2	Y	5	6	1			-0-
*06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	438	1 4 9	3484	2	Y	4	3	1			1

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	428	1	1908	2	Y	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	179	1	2241	2	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	144	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	123	1	1501	2	Y	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	203	1	2538	2	Y	-0-					-0-
*06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	194	1	2277	2	Y	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6416	X	2102	-0-	-4314	-0-	385	1	1717	2	Y	-0-					-0-
02	6416	X	1765	-0-	-4651	-0-	130	1	1635	2	Y	-0-					-0-
03	2852	#	1514	-0-	-1338	-0-	131	1	1383	2	Y	-0-					-0-
04	2430	#	10	-0-	-2420	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
06	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	118	-0-	-285	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	865	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	538	-0-	-362	-0-	32	1	505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

01	5329	5160	-0-	-169	-0-	277	1	4831	2	Y	47	52	1				5
						52	9										
02	4508	4459	-0-	-49	-0-	250	1	4194	2	Y	14	18	1				1
						15	9										
03	4991	1476	-0-	-3515	-0-	103	1	1367	2	Y	5	6	1				-0-
						6	9										
04	5040 #	4859	-0-	-181	-0-	337	1	4507	2	Y	14	12	1				2
						15	9										
05	6751	6150	-0-	-601	-0-	334	1	5792	2	Y	22	22	1				2
						24	9										
*06	5275 R	5275	-0-	-0-	-0-	375	1	4885	2	Y	14	14	1				2
						15	9										

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

01	3565 #	37	-0-	-3528	-0-	7	1	30	2	Y	-0-						-0-
02	2716 #	46	-0-	-2670	-0-	3	1	43	2	Y	-0-						-0-
03	2232 #	16	-0-	-2216	-0-	1	1	15	2	Y	-0-						-0-
04	150	91	-0-	-59	-0-	7	1	84	2	Y	-0-						-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

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-

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

01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	376	1	1676	2	Y	37	39	1		4
						41	9								
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	136	1	1710	2	Y	32	33	1		3
						35	9								
03	2015 N	1716	-0-	-299	-0-	146	1	1540	2	Y	27	28	1		2
						30	9								
04	2040 N	1755	-0-	-285	-0-	131	1	1595	2	Y	26	24	1		4
						29	9								
05	2077 N	1738	-0-	-339	-0-	126	1	1577	2	Y	32	34	1		2
						35	9								
*06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	133	1	1566	2	Y	25	23	1		4
						28	9								

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

01	3503 X	3117	-0-	-386 B	-0-	371	1	2743	2	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
02	3164 X	2790	-0-	-374 B	-0-	320	1	2470	2	Y	-0-				-0-
03	3317 X	2925	-0-	-392 B	-0-	353	1	2572	2	Y	-0-				-0-
04	3728 X	3728	-0-	-0- B	-0-	392	1	3336	2	Y	-0-				-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	333	1	3168	2	Y	-0-				-0-
*06	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	394	1	3139	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								

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

01	4340 #	3585	-0-	-755	-0-	427	1	3158	2	Y	-0-				-0-
02	3920 #	2892	-0-	-1028	-0-	332	1	2560	2	Y	-0-				-0-
03	4340 #	2537	-0-	-1803	-0-	306	1	2231	2	Y	-0-				-0-
04	4050	3782	-0-	-268	-0-	398	1	3384	2	Y	-0-				-0-
05	3945 R	3945	-0-	-0-	-0-	375	1	3570	2	Y	-0-				-0-
*06	3837 R	3837	-0-	-0-	-0-	428	1	3409	2	Y	-0-				-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

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-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	542	1	3937	2	Y	43	47	1			5
							47	9									
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	592	1	4507	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
03	5084	X	4381	-0-	-703	-0-	531	1	3811	2	Y	35	37	1			2
							39	9									
04	4920	X	3465	-0-	-1455	-0-	368	1	3058	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	543	1	5109	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
06	5520	X	4466	-0-	-1054	-0-	377	1	2925	2	Y	1058	896	1			165
							1164	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

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-

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
01	46810	X	43516	-0-	-3294	-0-	663 653	1 9	42200	2	Y	594	641	1			64
02	40012	X	38971	-0-	-1041	-0-	598 479	1 9	37894	2	Y	435	455	1			44
03	44299	X	40406	-0-	-3893	-0-	679 383	1 9	39344	2	Y	348	368	1			24
04	44352	X	44352	-0-	-0-	-0-	655 481	1 9	43216	2	Y	437	396	1			65
05	46770	X	46770	-0-	-0-	-0-	651 507	1 9	45612	2	Y	461	492	1			34
*06	46309	X	46309	-0-	-0-	-0-	669 178	1 9	45462	2	Y	162	171	1			25

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

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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

01	7037	X	6906	-0-	-131	-0-	374	1	6532	2	Y	-0-					-0-
02	6356	X	6186	-0-	-170	-0-	348	1	5838	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	5905	-0-	-853	-0-	414	1	5491	2	Y	-0-					-0-
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	392	1	6376	2	Y	-0-					-0-
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	379	1	6577	2	Y	-0-					-0-
06	6690	X	6141	-0-	-549	-0-	362	1	5779	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	166	1	2899	2	Y	-0-					-0-
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	131	1	2195	2	Y	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	161	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	221	1	2961	2	Y	-0-					-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	214	1	3058	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3007	-0-	7	7	214	1	2793	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

01	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	99	1	1730	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1606	-0-	-74	-0-	90	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1464	-0-	-396	-0-	103	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	91	1	1302	2	Y	-0-					-0-
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	154	1	2010	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
01	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	171	1	2987	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	173	1	2903	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	195	1	2583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	258	1	3449	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	223	1	3183	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	223	1	2911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

01	4526	X	3363	-0-	-1163	-0-	182	1	3181	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	2146	-0-	-1942	-0-	121	1	2025	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	1731	-0-	-2795	-0-	122	1	1609	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	2591	-0-	-1099	-0-	180	1	2411	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1963	-0-	-1509	-0-	128	1	1835	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2383	-0-	-857	-0-	170	1	2213	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	84	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1583	-0-	-41	-0-	89	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	97	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	139	1	1856	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	96	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	131	1	1715	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	94	1	1636	2	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	125	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	112	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	62	1	815	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

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-

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

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
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	432	1	7538	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
02	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	391	1	6570	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
03	7161	X	6735	-0-	-426	-0-	470	1	6233	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
04	7740	X	7528	-0-	-212	-0-	434	1	7059	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
05	7998	X	7729	-0-	-269	-0-	419	1	7266	2	Y	40	42	1			3
							44	9									
06	7740	X	7030	-0-	-710	-0-	412	1	6587	2	Y	28	27	1			4
							31	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

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
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	245	1	4274	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	232	1	3898	2	Y	63	62	1			6
							69	9									
03	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	271	1	3596	2	Y	54	56	1			4
							59	9									
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	276	1	4493	2	Y	64	58	1			10
							70	9									
05	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	247	1	4276	2	Y	73	78	1			5
							80	9									
06	4500	X	4349	-0-	-151	-0-	253	1	4037	2	Y	54	51	1			8
							59	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

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
01	13392	X	11227	-0-	-2165	-0-	607	1	10596	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
02	11732	X	8656	-0-	-3076	-0-	486	1	8151	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	11749	X	9156	-0-	-2593	-0-	640	1	8499	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	10860	X	9132	-0-	-1728	-0-	528	1	8587	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
05	11222	X	9049	-0-	-2173	-0-	492	1	8537	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	10860	X	7910	-0-	-2950	-0-	465	1	7431	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

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
01	5890	X	5424	-0-	-466	-0-	292	1	5097	2	Y	32	35	1			3
							35	9									
02	5292	X	4996	-0-	-296	-0-	280	1	4698	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	5642	X	4532	-0-	-1110	-0-	317	1	4202	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	5460	X	2415	-0-	-3045	-0-	139	1	2269	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	310	1	5370	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	300	1	4798	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

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
01	12338	X	12106	-0-	-232	-0-	654 40	1 9	11412	2	Y	36	40	1			4
02	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	614	1	10308	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	11966	X	10451	-0-	-1515	-0-	732	1	9719	2	Y	-0-					-0-
04	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	708	1	11522	2	Y	-0-					-0-
05	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	647	1	11214	2	Y	-0-					-0-
06	10830	X	10795	-0-	-35	-0-	636	1	10159	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

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

01	1147	N	754	-0-	-393	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3					3
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					3
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					3
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					3
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5					8

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF. 10061 - 10114

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2					3
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					3
03	775	N	434	-0-	-341	-0-	434	2			N	-0-					3
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					3
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					3
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					3

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11244 - 11268

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10085 - 10132

01	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			N	-0-					30
02	1344	N	381	-0-	-963	-0-	379	2	2	9	N	2					32
03	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			N	-0-					32
04	674	N	285	-0-	-389	-0-	285	2			N	-0-					32
05	3100	N	3356	-0-	256	256	3356	2			N	-0-					32
*06	256	N	-0-	-0-	-256	-0-					N	12					44

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

	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
01	899	N	665	-0-	-234	-0-	662	2	3	9	N	3					5
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					5
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					5
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					5
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					5
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					5

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

	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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2					10
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					10
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					10
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

	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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244	7			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

01	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	137	1	1822	2	N	-0-					50
							325	3									
02	2072	N	2050	-0-	-22	-0-	127	1	46	2	N	5					55
							1871	3	6	9							
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	107	1	143	2	N	-0-					55
							1581	3									
04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	131	1	2049	3	N	-0-					55
05	2263	N	1831	-0-	-432	-0-	117	1	1708	3	N	5					60
							6	9									
06	1770	N	1451	-0-	-319	-0-	92	1	1353	3	N	5					65
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	400	1	5338	2	N	1	1	1			20
							951	3	1	9							
02	6468	X	5443	-0-	-1025	-0-	337	1	121	2	N	17					37
							4966	3	19	9							
03	7068	X	5749	-0-	-1319	-0-	333	1	447	2	N	26					63
							4940	3	29	9							
04	6480	X	5166	-0-	-1314	-0-	307	1	4809	3	N	45	97	1			11
							50	9									
05	6696	X	4805	-0-	-1891	-0-	307	1	4494	3	N	4					15
							4	9									
*06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	462	1	6765	3	N	28					43
							31	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

01	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	170	1	2278	2	N	112	107	1			14
							407	3	123	9							
02	3276	X	2759	-0-	-517	-0-	168	1	60	2	N	58	58	1			14
							2467	3	64	9							
03	3348	X	2862	-0-	-486	-0-	166	1	223	2	N	4					18
							2469	3	4	9							
04	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	168	1	2620	3	N	104	82	1			40
							114	9									
05	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	178	1	2599	3	N	25	20	1			45
							28	9									
06	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	175	1	2564	3	N	5					50
							6	9									

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
							37	3									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-					-0-
							213	3									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					-0-
							194	3									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	203	1	2707	2	N	14					47
							483	3	15	9							
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	187	1	67	2	N	2					49
							2752	3	2	9							
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	183	1	246	2	N	-0-					49
							2720	3									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	187	1	2917	3	N	21	44	1			26
							23	9									
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	209	1	3057	3	N	11					37
							12	9									
*06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	198	1	2900	3	N	9					46
							10	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					-0-
							100	3									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-

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
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	130	1	1739	2	N	-0-					65
							310	3									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	106	1	38	2	N	3					68
							1561	3	3	9							
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	116	1	156	2	N	-0-					68
							1724	3									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	3	N	5					73
							6	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	119	1	1739	3	N	2					75
							2	9									
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	114	1	1673	3	N	5					80
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2234	-0-	-277	-0-	133	1	1769	2	N	15	46	1			12
							315	3	17	9							
02	2128	N	1880	-0-	-248	-0-	117	1	42	2	N	-0-					12
							1721	3									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	120	1	161	2	N	8					20
							1776	3	9	9							
04	2160	N	2002	-0-	-158	-0-	120	1	1882	3	N	-0-					20
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	142	1	2082	3	N	9					29
							10	9									
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	131	1	1925	3	N	4					33
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	109	1	1461	2	N	-0-					12
							260	3									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	105	1	38	2	N	-0-					12
							1542	3									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	130	2	N	3					15
							1435	3	3	9							
04	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	100	1	1571	3	N	-0-					15
05	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	102	1	1491	3	N	-0-					15
06	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	98	1	1442	3	N	10					25
							11	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	2	N	-0-					-0-
							190	3									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	26	2	N	-0-					-0-
							1045	3									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	90	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	65	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	891	3	N	-0-					-0-
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	65	1	949	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

01	651	N	444	-0-	-207	-0-	17	1	360	2	N	4					98
							63	3	4	9							
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	N	-0-	1	1			97
							411	3									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	N	2	3	1			96
							423	3	2	9							
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	N	7	1	1			102
							8	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	539	3	N	1	1	1			102
							1	9									
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	N	3	1	1			104
							3	9									

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

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

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-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

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-

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
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-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2772	2	4	9	Y	4					174
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2463	2	22	9	Y	20					194
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2723	2	3	9	Y	3					197
04	2700	X	2497	-0-	-203	-0-	2478	2	19	9	Y	17					214
05	2790	X	1763	-0-	-1027	-0-	1763	2			Y	-0-	188	1			26
06	2700	X	2030	-0-	-670	-0-	2030	2			Y	-0-					26

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

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-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

01	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5325	2	52	9	Y	47					82
02	5320	X	4831	-0-	-489	-0-	4756	2	75	9	Y	68					150
03	5890	X	4619	-0-	-1271	-0-	4586	2	33	9	Y	30					180
04	6510	X	5362	-0-	-1148	-0-	5312	2	50	9	Y	45					225
05	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	4632	2	22	9	Y	20	187	1			58
06	5190	X	4495	-0-	-695	-0-	4471	2	24	9	Y	22					80

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

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-

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
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	808	-0-	-212	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

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-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1250	-0-	-889	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

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-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

01	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	279	1	3886	2	Y	10					21
							11	9									
02	4284	X	4262	-0-	-22	-0-	283	1	3969	2	Y	9	16	1			14
							10	9									
03	4092	X	4050	-0-	-42	-0-	287	1	3749	2	Y	13	16	1			11
							14	9									
04	4050	X	2167	-0-	-1883	-0-	153	1	2005	2	Y	8					19
							9	9									
05	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	291	1	3873	2	Y	18	19	1			18
							20	9									
06	4560	X	3756	-0-	-804	-0-	273	1	3458	2	Y	23	17	1			24
							25	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

01	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	2660	2			Y	-0-					65
02	2548	X	2063	-0-	-485	-0-	2055	2	8	9	Y	7					72
03	2325	X	2123	-0-	-202	-0-	2110	2	13	9	Y	12					84
04	2580	X	2241	-0-	-339	-0-	2241	2			Y	-0-					84
05	2666	X	1795	-0-	-871	-0-	1795	2			Y	-0-					84
06	2580	X	1278	-0-	-1302	-0-	1277	2	1	9	Y	1	76	1			9

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	137 562	1 9	780	3	Y	511	401	1			247
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23 179	1 9	159	3	Y	163	218	1			192
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	166 526	1 9	982	3	Y	478	396	1			274
04	1350	N	524	-0-	-826	-0-	35 295	1 9	194	3	Y	268	348	1			194
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	143 328	1 9	770	3	Y	298	272	1			220
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	222 384	1 9	1036	3	Y	349	324	1			245

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 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
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-

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
01	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	390	1	2215	3	Y	32	62	1			38
							35	9									
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	304	1	2067	3	Y	33	38	1			33
							36	9									
03	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	351	1	2076	3	Y	40	43	1			30
							44	9									
04	2820	X	2217	-0-	-603	-0-	300	1	1667	3	Y	227	165	1			92
							250	9									
05	2914	X	2069	-0-	-845	-0-	284	1	1536	3	Y	226	176	1			142
							249	9									
06	2580	X	1706	-0-	-874	-0-	270	1	1262	3	Y	158	171	1			129
							174	9									

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

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
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	187	1	1061	3	Y	315	239	1			147
							347	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	Y	258	215	1			190
							284	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	155	1	919	3	Y	201	231	1			160
							221	9									
04	3000	N	3321	-0-	321	321	481	1	2673	3	Y	152	200	1			112
							167	9									
*05	3100	N	3121	-0-	21	342	462	1	2494	3	Y	150	145	1			117
							165	9									
*06	3000	N	2819	-0-	-181	161	477	1	2225	3	Y	106	127	1			96
							117	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

	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
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	95	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	74	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	96	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	94	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	101	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	102	1	255	2	Y	-0-					-0-

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

	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
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
05	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
*06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	667	3	N	-0-					13
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	3	N	-0-					13
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1343	3	N	-0-					13
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1438	3	N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	106	1	805	3	N	2					58
							2	9									

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
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	233	1	3015	3	N	11					148
							12	9									
02	3108	X	2947	-0-	-161	-0-	206	1	2739	3	N	2					150
							2	9									
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	236	1	3534	3	N	7					157
							8	9									
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	212	1	3185	3	N	13					170
							14	9									
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	230	1	3510	3	N	5					175
							6	9									
*06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	185	1	3577	3	N	4					179
							4	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

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-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

01	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	166	1	2151	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2184	X	1897	-0-	-287	-0-	136	1	1758	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2232	X	2012	-0-	-220	-0-	126	1	1880	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	2250	N	1554	-0-	-696	-0-	94	1	1454	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	136	1	2144	3	N	21	4	8			17
							23	9									
06	1950	N	1652	-0-	-298	-0-	80	1	1570	3	N	2	2	8			17
							2	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

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-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	3	N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	47	1	568	3	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	47	1	664	3	N	-0-					-0-
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
05	682	N	497	-0-	-185	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	33	1	524	3	N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	100	1 8 9	801	3	N	7					90
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	85	1 15 9	726	3	N	14	94	1	2	8	8
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	93	1 14 9	757	3	N	13	1	8			20
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	81	1 1 9	673	3	N	1	1	8			20
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	89	1 4 9	770	3	N	4	1	8			23
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	111	1	877	3	N	-0-					23

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
01	5704	X	5471	-0-	-233	-0-	653	1 8 9	4810	3	N	7					237
02	5432	X	4910	-0-	-522	-0-	539	1 36 9	4335	3	N	33					270
03	6014	X	5550	-0-	-464	-0-	600	1 10 9	4940	3	N	9	1	8			278
04	5820	X	4813	-0-	-1007	-0-	538	1 23 9	4252	3	N	21	188	1	1	8	110
05	5487	X	5482	-0-	-5	-0-	620	1 46 9	4816	3	N	42					152
06	5370	X	5142	-0-	-228	-0-	600	1	4542	3	N	-0-					152

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
01	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	98	1	2549	3	N	-0-					90
02	2660	X	2409	-0-	-251	-0-	88	1	2321	3	N	-0-					90
03	2821	X	2585	-0-	-236	-0-	86	1 14 9	2485	3	N	13	89	1	1	8	13
04	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	81	1	2398	3	N	-0-					13
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	70	1	2961	3	N	-0-					13
*06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	58	1	2693	3	N	-0-					13

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	378	1 33 9	1216	3	N	30					48
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	360	1 11 9	1059	3	N	10					58
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	465	1 8 9	1140	3	N	7					65
04	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	375	1 3 9	947	3	N	3					68
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	416	1 20 9	871	3	N	18					86
06	1410	N	934	-0-	-476	-0-	427	1 15 9	492	3	N	14					100

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	465	1	1867	3	N	-0-					36
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	390	1	1323	3	N	43					79
							47	9									
03	2356	N	438	-0-	-1918	-0-	150	1	288	3	N	-0-					79
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					79
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					79
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					79

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	131	1	855	3	Y	-0-					4
02	700	N	375	-0-	-325	-0-	76	1	299	3	Y	-0-					4
03	1085	N	90	-0-	-995	-0-	57	1	33	3	Y	-0-					4
04	960	N	44	-0-	-916	-0-	15	1	29	3	Y	-0-					4
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 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
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	88	1	569	3	Y	-0-					4
02	588	N	391	-0-	-197	-0-	79	1	312	3	Y	-0-					4
03	651	N	190	-0-	-461	-0-	120	1	70	3	Y	-0-					4
04	630	N	320	-0-	-310	-0-	107	1	213	3	Y	-0-					4
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	127	1	310	3	Y	-0-					4
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	131	1	366	2	Y	-0-					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	-0-					1
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	21	1	82	3	Y	-0-					1
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	31	1	17	3	Y	-0-					1
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	31	1	60	3	Y	-0-					1
*05	124	N	117	-0-	-7	-0-	34	1	83	3	Y	-0-					1
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	39	1	108	2	Y	-0-					1

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 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
01	992	N	785	-0-	-207	-0-	782	2	3	9	N	3	3	1			2
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	761	2	2	9	N	2	2	1			2
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	2	4	9	N	4	4	1			2
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	736	2	2	9	N	2	2	1			2
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3	4	1			1
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3	2	1			2

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	500	-0-		-58	-0-	498	2	2	9	N	2	2	1			1
02	476	N	460	-0-		-16	-0-	459	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	498	-0-		-29	-0-	495	2	3	9	N	3	3	1			1
04	480	N	419	-0-		-61	-0-	418	2	1	9	N	1	1	1			1
05	549	N	549	-0-		-0-	-0-	547	2	2	9	N	2	2	1			1
*06	515	N	515	-0-		-0-	-0-	514	2	1	9	N	1	1	1			1

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-		-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-		-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	544	-0-		-138	-0-	132	1	412	2	N	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-		-94	-0-	123	1	399	2	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-		-24	-0-	130	1	435	2	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-		-0-	-0-	123	1	437	2	N	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-		-57	-0-	129	1	403	2	N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-		-0-	-0-	126	1	428	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4366	X	805	-0-	-3561	-0-	545	1	257	2	Y	3					38
							3	9									
02	1764	X	578	-0-	-1186	-0-	446	1	132	2	Y	-0-	20	1			18
03	1240	X	897	-0-	-343	-0-	574	1	322	2	Y	1	10	1			9
							1	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	800	1	610	2	Y	-0-	5	1			4
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	609	1	485	2	Y	-0-					4
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	652	1	1050	2	Y	-0-					4

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

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-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

01	15143	X	3924	-0-	-11219	-0-	1397	1	2348	2	Y	163					351
							179	9									
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	1343	1	2971	2	Y	180	169	1			362
							198	9									
03	3937	X	3404	-0-	-533	-0-	1273	1	1978	2	Y	139	180	1			321
							153	9									
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1113	1	2794	2	Y	233	188	1			366
							256	9									
05	4991	X	3469	-0-	-1522	-0-	1273	1	2047	2	Y	135					501
							149	9									
06	4830	X	3323	-0-	-1507	-0-	1168	1	1881	2	Y	249	366	1			384
							274	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	182	1	306	2	N	19					181
							21	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	143	1	316	2	N	5					186
							6	9									
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	202	1	315	2	N	1					187
							1	9									
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	127	1	319	2	N	5					192
							6	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	257	1	413	2	N	5					197
							6	9									
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	220	1	354	2	N	24					221
							26	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY (WILCOX P) 95580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281785 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10567 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068 #	4967	-0-	-2101	-0-	4953	2	14	9	N	13					136
02	6384 #	91	-0-	-6293	-0-	91	2			N	-0-					136
03	7068 #	6958	-0-	-110	-0-	6941	2	17	9	N	15					151
04	4800 #	1484	-0-	-3316	-0-	1478	2	6	9	N	5					156
05	4960 #	3452	-0-	-1508	-0-	3440	2	12	9	N	11					167
06	6720 #	4175	-0-	-2545	-0-	4164	2	11	9	N	10					177

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	79	1	483	2	N	-0-					170
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	496	2	N	-0-					170
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	31	1	364	2	N	-0-					170
04	540 N	459	-0-	-81	-0-	18	1	441	2	N	-0-					170
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	122	1	470	2	N	-0-					170
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	109	1	422	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

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-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			63
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			63
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			63
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			63

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	-0-			-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	193	1	738	2	N	-0-			-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	170	1	658	2	N	-0-			-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183

WESLACO, NORTH (10,200) //CONT.// 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					472
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					476
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					480
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					498
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					500
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					500

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3428	-0-	-199	-0-	3428	2			N	-0-					44
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					44
03	3813 X	3677	-0-	-136	-0-	3677	2			N	-0-					44
04	3690 X	3440	-0-	-250	-0-	3440	2			N	-0-					44
05	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	3319	2			N	-0-					44
*06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3762	2	2	9	N	2					46

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	18493	-0-	-324	-0-	18463	2	30	9	N	27					180
02	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	19441	2			N	-0-					180
03	19561	X	17614	-0-	-1947	-0-	17608	2	6	9	N	5					185
04	18930	X	16230	-0-	-2700	-0-	16197	2	33	9	N	30					215
05	19561	X	16593	-0-	-2968	-0-	16593	2			N	-0-					215
*06	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19590	2	26	9	N	24	173	1			66

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					31
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					31
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			N	-0-					31
04	3000	N	242309	-0-	239309	239309	242309	2			N	-0-					31
05	3100	N	1746	-0-	-1354	237955	1746	2			N	-0-					31
*06	3000	N	2068	-0-	-932	237023	2068	2			N	-0-					31

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1860	1 6 9	4991	2	Y	5					503
02	6300	X	2678	-0-	-3622	-0-	1680	1 4 9	994	2	Y	4					507
03	6975	X	6489	-0-	-486	-0-	1860	1 4 9	4625	2	Y	4					511
04	6300	X	2295	-0-	-4005	-0-	1800	1 20 9	475	2	Y	18					529
05	6510	X	4782	-0-	-1728	-0-	1860	1 2 9	2920	2	Y	2					531
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					531

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	26	1 1 9	85	2	Y	1	3	1			6
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	142	2	Y	3					9
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	109	2	Y	1	5	1			5
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	21	1 1 9	60	2	Y	1					6
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	22	1 1 9	80	2	Y	1					7
*06	150	N	71	-0-	-79	-0-	12	1 1 9	58	2	Y	1	2	1			6

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

01	6851	X	5303	-0-	-1548	-0-	1226	1 65 9	4012	2	Y	59	159	1			92
02	5936	X	4845	-0-	-1091	-0-	1012	1 78 9	3755	2	Y	71					163
03	6386	X	5227	-0-	-1159	-0-	1409	1 63 9	3755	2	Y	57	178	1			42
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	1392	1 57 9	4012	2	Y	52					94
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	1204	1 57 9	4428	2	Y	52					146
*06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	932	1 35 9	4416	2	Y	32	120	1			58

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

01	62	N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	2	Y	-0-	1	1			35
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	41	2	Y	1					36
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	62	2	Y	1	3	1			34
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	43	2	Y	1					35
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					35
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					35

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	812	-0-	-707	-0-	188	1	614	2	Y	9	24	1			22
							10	9									
02	1008	N	940	-0-	-68	-0-	196	1	729	2	Y	14					36
							15	9									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					36
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					36
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	222	1	815	2	Y	9					45
							10	9									
*06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	419	1	1983	2	Y	15	54	1			6
							17	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	38	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	16	1	61	2	Y	1					4
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	10	1	36	2	Y	1					5
							1	9									
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					6
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	Y	1					7
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					7
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	-0-	2	1			5

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	31	1	101	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	163	2	Y	3					7
							3	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					7
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-	3	1			4

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					27
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	83	2	Y	-0-					27
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	75	2	Y	7					34
							8	9									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-					34
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	76	2	Y	3					37
							3	9									
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					37

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					42
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					42
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	41					83
							45	9									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					83
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					83
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					83

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-					159
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	N	-0-					159
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	N	-0-					159
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					159
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					159
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	N	-0-					13
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	-0-					13
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	-0-					13
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					13
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	-0-					13
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	N	-0-					137
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	N	-0-					137
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	2	N	-0-					137
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N	-0-					137
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					137
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-					184
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-					184
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	N	-0-					184
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	2	N	-0-					184
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-					184
06	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

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	27	1	949	2	N	-0-					135
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	27	1	1040	2	N	-0-					135
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	2	N	-0-					135
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					135
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	-0-					135
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

	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
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	N	-0-					43
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	2	N	-0-					43
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					43
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	2	N	-0-					43
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	2	N	-0-					43
06	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

	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
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	772	2	N	-0-					163
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	27	1	1213	2	N	-0-					163
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	N	-0-					163
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	26	1	834	2	N	-0-					163
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	N	-0-					163
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

	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
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					55
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	27	1	1256	2	N	-0-					55
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	-0-					55
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	26	1	805	2	N	-0-					55
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

	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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	N	-0-					106
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	2	N	-0-					106
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	N	-0-					106
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	N	-0-					106
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	-0-					106
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	1431	-0-	-3609	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3146	-0-	-2314	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	293	-0-	-5349	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

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-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST 96979 001 ASSOCIATED 49B 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

02	0		3893	-0-	3893	3893	3881	4	12	9	N	11					11
03	265		-0-	-0-	-265	3628					N	-0-					11
04	DELQ	PR	38124	-0-	38124	41752	190	1	37752	2	N	165					176
							182	9									
05	8215		69777	-0-	61562	103314	310	1	69130	2	N	306	360	1			122
							337	9									
06	7950		NO RPT	-0-	-7950	95364					N	NO RPT					122

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF. 10748 - 11030

01	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	582	1	1402	2	N	185	186	1			255
							204	9									
02	1232	X	817	-0-	-415	-0-	456	1	248	2	N	103	160	1			198
							113	9									
03	2480	X	936	-0-	-1544	-0-	323	1	411	2	N	184	167	1			215
							202	9									
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	83					298
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1398	1	619	2	N	179	177	1			300
							197	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

EOG RESOURCES, INC. 253162
COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10952 - 10998

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
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
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	480	1	2349	2	Y	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	439	1	2291	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1166	-0-	-1624	-0-	1166	1			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1740	-0-	-960	-0-	1740	1			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	2450	1			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2156	-0-	-544	-0-	2156	1			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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	63	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	1			Y	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			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
01	3100	N	3881	-0-	781	781	642	1	3106	2	N	104	72	1			38
							19	4	114	9							
02	1021	N	240	-0-	-781	-0-	36	1	200	2	N	4	39	1			3
							4	9									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					3
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					3
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					3

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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	166	1	866	2	Y	141	41	1			118
							155	9									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					118
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			Y	-0-					118
05	1271	N	297	-0-	-974	-0-	297	1			Y	-0-					118
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	436	1	2107	2	N	197	196	1			72
							12	4	217	9							
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	360	1	2002	2	N	115	95	1			92
							127	9									
03	2604	N	2112	-0-	-492	-0-	1947	1	165	9	N	150	150	1			92
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2784	1	160	9	N	145	143	1			94
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2322	1	165	9	N	150	205	1			39
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2417	1	6	9	N	5	4	1			40

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
01	4402	X	4351	-0-	-51	-0-	742	1	3587	2	N	-0-					-0-
							22	4									
02	4004	X	2907	-0-	-1097	-0-	637	1	2269	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	1			N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6607	1	111	9	N	101	100	1			1
05	4216	X	2720	-0-	-1496	-0-	2485	1	235	9	N	214	212	1			3
06	4080	X	2723	-0-	-1357	-0-	2560	1	163	9	N	148	117	1			34

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	407	1	1989	2	Y	40	162	1			34
							44	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	361	1	1884	2	Y	107					141
							118	9									
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2135	1	187	9	Y	170	306	1			5
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1989	1	187	9	Y	170	172	1			3
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1358	1	172	9	Y	156	157	1			2
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1611	1	738	9	Y	671	672	1			1

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1487	-0-	1487	1487	1487	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1084	-0-	1084	2571	1084	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		983	-0-	983	3554	983	1			Y	-0-					-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	263	1	1274	2	N	214	244	1			78
							7	4	235	9							
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	315	1	1738	2	N	185	115	1			148
							204	9									
03	1860	N	459	-0-	-1401	-0-	447	1	12	9	N	11	11	1			148
04	1680	N	752	-0-	-928	-0-	642	1	110	9	N	100	99	1			149
05	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1420	1	57	9	N	52	71	1			130
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1237	1	24	9	N	22	17	1			135

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MAYO KOONCE GU				WELL #: 2	RRCID -> 201058	COMPL. DATE 11/01/2010					TOTAL DEPTH 13139		PERF. 9234 - 10402			
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	189	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	171	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	1			Y	-0-					-0-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			Y	-0-					-0-
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			Y	-0-					-0-
	BROOKS GU				WELL #: 3	RRCID -> 204193	COMPL. DATE 08/03/2012					TOTAL DEPTH 12000		PERF.11024 - 11142			
01	4495	X	4045	-0-	-450	-0-	680	1	3286	2	Y	54					172
							20	4	59	9							
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	603	1	3372	2	Y	41					213
							45	9									
03	4712	X	3384	-0-	-1328	-0-	3337	1	47	9	Y	43	187	1			69
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4773	1	262	9	Y	238					307
05	4464	X	4396	-0-	-68	-0-	4396	1			Y	-0-	188	1			119
06	4320	X	17	-0-	-4303	-0-	17	1			Y	-0-					119
	COLE G. U.				WELL #: 2	RRCID -> 204418	COMPL. DATE 12/11/2004					TOTAL DEPTH 11850		PERF.10422 - 10544			
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	762	1	3708	2	N	123	113	1			45
							23	4	135	9							
02	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	1163	1	6712	2	N	133	72	1			106
							1	4	146	9							
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	1			N	-0-					106
04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7345	1	90	9	N	82	87	1			101
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2679	1	59	9	N	54	67	1			88
*06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5954	1	130	9	N	118	93	1			113
	KELLOGG GU				WELL #: 7	RRCID -> 205431	COMPL. DATE 11/15/2004					TOTAL DEPTH 11811		PERF. N/A			
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BROOKS GU				WELL #: 4	RRCID -> 207029	COMPL. DATE 12/11/2004					TOTAL DEPTH 11955		PERF.10680 - 10730			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

01	2573	N	1790	-0-	-783	-0-	124 98	1 9	1568	2	N	89	179	1			52
02	1904	N	1798	-0-	-106	-0-	112 130	1 9	1556	2	N	118					170
03	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1402	1	57	9	N	52	172	1			50
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2168	1	88	9	N	80					130
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2567	1	105	9	N	95	158	1			67
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2480	1	87	9	N	79					146

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	693 631	1 9	6723	2	Y	574	562	1			253
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	626 501	1 9	5911	2	Y	455	571	1			137
03	7874	X	1649	-0-	-6225	-0-	1176	1	473	9	Y	430	372	1			195
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7477	1	530	9	Y	482	557	1			120
*05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9101	1	483	9	Y	439	540	1			19
*06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9001	1	387	9	Y	352	369	1			2

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		374	-0-	374	374	316	1	58	9	N	53	53	1			-0-
04	T. A.		296	-0-	296	670	276	1	20	9	N	18	16	1			2
05	T. A.		151	-0-	151	821	151	1			N	-0-					2
06	T. A.		171	-0-	171	992	171	1			N	-0-					2

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82 164	1 9	400	2	N	149	173	1			130
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	54 98	1 9	282	2	N	89	144	1			75
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					75
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					75
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	31	4	61	9	N	55					99
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	28	4	55	9	N	50					149
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	4	66	9	N	60	186	1			23
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	4	72	9	N	65					88
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	4	66	9	N	60					148
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	25	4	55	9	N	50					198

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4882	N	2627	-0-	-2255 B	-0-	421 12	1 4	2038 156	2 9	N	142	135	1			52
02	2072	N	1521	-0-	-551 B	-0-	321 57	1 9	1143	2	N	52	62	1			42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	1			N	-0-					42
04	3991	N	3991	-0-	-0- B	-0-	3857	1	134	9	N	122	121	1			43
*05	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2496	1	142	9	N	129	170	1			2
*06	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2582	1	132	9	N	120	95	1			27

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 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
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31					N	-0-					-0-
*05	8517	N	22500	-0-	13983 B	13952	21503	1	997	9	N	906	903	1			3
06	0	N	15261	-0-	15261 B	29213	14978	1	283	9	N	257	203	1			57

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
06	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
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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212		-0-	-0-	-20212	-0-					N	-0-					-0-
02	18256		-0-	-0-	-18256	-0-					N	-0-					-0-
03	20212		-0-	-0-	-20212	-0-					N	-0-					-0-
04	19560		-0-	-0-	-19560	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8436 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	#	7344	-0-	-4870	-0-	494	1	6732	3	N	107					299
							118	9									
02	11032	#	10262	-0-	-770	-0-	654	1	9386	3	N	202	386	1			115
							222	9									
03	14293	R	14293	-0-	-0-	-0-	829	1	13182	3	N	256	189	1			182
							282	9									
04	7830	#	382	-0-	-7448	-0-	221	1	42	3	N	108	167	1			123
							119	9									
05	11377	#	894	-0-	-10483	-0-	664	1	198	3	N	29					152
							32	9									
*06	13830	#	1564	-0-	-12266	-0-	391	1	1109	3	N	58					210
							64	9									

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 285472 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8666 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442		10374	-0-	-20068	-0-	549	1	9757	3	N	62					115
							68	9									
02	10042	R	10042	-0-	-0-	-0-	651	1	9241	3	N	136	190	1			61
							150	9									
03	7817	R	7817	-0-	-0-	-0-	730	1	6965	3	N	111					172
							122	9									
04	7790	R	7790	-0-	-0-	-0-	334	1	7328	3	N	116	195	1			93
							128	9									
05	9984	R	9984	-0-	-0-	-0-	720	1	9058	3	N	187					280
							206	9									
*06	10770	#	9808	-0-	-962	-0-	441	1	9309	3	N	53	196	1			137
							58	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	#	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7868	#	-0-	-0-	-7868	-0-					N	-0-					-0-
03	8711	#	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4020	#	682	-0-	-3338	-0-	377	1	305	9	N	277					277
*05	4439	R	4439	-0-	-0-	-0-	4248	1	191	9	N	174					451
*06	3692	R	3692	-0-	-0-	-0-	3545	1	147	9	N	134					585

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
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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

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-

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

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-

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

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24090		2409	-0-	-21681		-0-	2409	4			N	-0-					-0-
02	22484		-0-	-0-	-22484		-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	6			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

01	13671	#	3219	-0-	-10452	-0-	3218	3	1	9	N	1					170
02	10752	#	5434	-0-	-5318	-0-	5428	3	6	9	N	5					175
03	11222	#	5268	-0-	-5954	-0-	5266	3	2	9	N	2					177
04	10290	#	3458	-0-	-6832	-0-	3458	3			N	-0-					177
05	10633	#	1544	-0-	-9089	-0-	1544	3			N	-0-					177
06	5820	#	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					177

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (STARKEY) //CONT.// 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

01	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1324	2	83	9	Y	75	85	1			1
02	1652	N	156	-0-	-1496	-0-	1	1	88	2	Y	61	59	1			3
							67	9									
03	1705	N	111	-0-	-1594	-0-	1	1	52	2	Y	53	56	1			-0-
							58	9									
04	1350	N	132	-0-	-1218	-0-	2	1	90	2	Y	36	33	1			3
							40	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	328	2	35	9	Y	32	31	1			5

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

01	3534		2898	-0-	-636	-0-	2890	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	2856		2668	-0-	-188	-0-	42	1	2620	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	3162		2856	-0-	-306	-0-	59	1	2783	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	71	1	2892	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	3007	#	2874	-0-	-133	-0-	105	1	2766	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2850	#	2613	-0-	-237	-0-	2610	2	3	9	Y	3	3	1			1

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	18	1	1059	2	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	245	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	129	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	35	1	1693	2	Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	85	1	1343	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4835	-0-	1735	1735	4835	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3289	-0-	289	2024	3289	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	532	X	143	-0-	-389	-0-	143	1			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4897	-0-	1897	1897	4897	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6604	-0-	3504	5401	6604	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7205	-0-	4205	9606	7205	2			N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	549	-0-	549	549	549	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	55	-0-	55	604	55	2			N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2104	-0-	-556	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

01	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	728	N	24	-0-	-704	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	558	1	10280	2	N	-0-					35
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	388	1	6355	2	N	-0-					35
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	434	1	6536	2	N	-0-					35
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	306	1	3393	2	N	-0-					35
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	301	1	4331	2	N	-0-					35
*06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	392	1	4828	2	N	-0-					35

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	16	1	74	2	N	-0-					1
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	2	N	-0-	1	1			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	36	1	133	2	N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135	2	N	-0-					-0-

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1083	-0-	-793	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	93	-0-	-1829	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

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

01	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	277	1	4848	2	Y	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	255	1	4670	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4995	-0-	-275	-0-	248	1	4747	2	Y	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	207	1	5110	2	Y	-0-					-0-
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	212	1	5148	2	Y	-0-					-0-
*06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	203	1	4972	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	300	1	5324	2	Y	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	332	1	5166	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5159	-0-	-948	-0-	259	1	4900	2	Y	-0-					-0-
04	5910	X	3270	-0-	-2640	-0-	18	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	327	1	5335	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5731	-0-	-149	-0-	360	1	5371	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	49	1	1567	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	50	1	1386	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	60	1	1604	2	Y	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	74	1	1522	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

01	13268	X	12117	-0-	-1151	-0-	656	1	11461	2	Y	-0-					-0-
02	11732	X	11705	-0-	-27	-0-	606	1	11099	2	Y	-0-					-0-
03	12679	X	11005	-0-	-1674	-0-	547	1	10458	2	Y	-0-					-0-
04	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	549	1	13571	2	Y	-0-					-0-
05	12958	X	12885	-0-	-73	-0-	510	1	12375	2	Y	-0-					-0-
06	12540	X	11823	-0-	-717	-0-	463	1	11360	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

01	806 N	119	-0-	-687	-0-	1 1	118 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	231 1 18 9	4031 2	Y	16	16 1		1
02	3780 X	3530	-0-	-250	-0-	182 1 12 9	3336 2	Y	11	11 1		1
03	4216 X	3314	-0-	-902	-0-	164 1 12 9	3138 2	Y	11	11 1		1
04	4110 X	3529	-0-	-581	-0-	137 1 10 9	3382 2	Y	9	9 1		1
05	4247 X	3466	-0-	-781	-0-	137 1	3329 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	4110 X	3792	-0-	-318	-0-	148 1 1 9	3643 2	Y	1	1 1		-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6927 - 6965

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2019 - PLUGGED 06/25/19

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					35
02	336 N	217	-0-	-119	-0-	217	3			N	-0-					35
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					35
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					35
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					35
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

01	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

01	93 N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	-0-					2
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	9	1	66	2	N	-0-					2
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	N	-0-					2
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	9	1	69	2	N	1					3
						1	9									
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					3
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-					3

ZWEBB (9200) //CONT.// 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

01	837	N	757	-0-	-80	-0-	89	1	666	2	Y	2					14
							2	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	84	1	619	2	Y	1					15
							1	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	Y	4					19
							4	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	3					22
							3	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	822	2	Y	4					26
							4	9									
*06	840	N	799	-0-	-41	-0-	91	1	706	2	Y	2					28
							2	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	127	1	955	2	Y	2					36
							2	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	77	1	563	2	Y	2					38
							2	9									
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	42	1	318	2	Y	1					39
							1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	Y	1					40
							1	9									
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	21	1	177	2	Y	1					41
							1	9									
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	1					42
							1	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	606	1	4540	2	Y	11					102
							12	9									
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	578	1	4244	2	Y	10					112
							11	9									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	641	1	4900	2	Y	17					129
							19	9									
04	5460	X	4956	-0-	-504	-0-	585	1	4352	2	Y	17					146
							19	9									
05	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	569	1	4907	2	Y	28					174
							31	9									
06	5370	X	5186	-0-	-184	-0-	590	1	4586	2	Y	9					183
							10	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	131	1	1728	2	Y	186	88	1			137
							205	9									
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	158	1	1682	2	Y	128	115	1			150
							141	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	244	1	2651	2	Y	57	180	1			27
							63	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	226	1	2625	2	Y	124	136	1			15
							136	9									
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	221	1	2702	2	Y	98	93	1			20
							108	9									
06	2850	X	2284	-0-	-566	-0-	177	1	1988	2	Y	108					128
							119	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

01	10044	X	5797	-0-	-4247	-0-	401	1	5279	2	Y	106	106	1			19
							117	9									
02	9072	X	689	-0-	-8383	-0-	52	1	558	2	Y	72	72	1			19
							79	9									
03	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	-0-					19
04	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2049	161	1	1868	2	Y	18	27	1			10
							20	9									
05	DLQ G-10		5230	-0-	5230	7279	392	1	4803	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
06	T. A.		4105	-0-	4105	11384	335	1	3770	2	Y	-0-					10

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	93	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	104	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	118	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	115	1	1332	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1157	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1102	2	Y	-0-					5

THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	7502	X	4755	-0-	-2747	-0-	336	1	4419	2	Y	-0-					-0-
02	5855	X	3357	-0-	-2498	-0-	288	1	3069	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	5	-0-	-4614	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	410	1	4760	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	502	1	6150	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
*06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	425	1	4785	2	Y	-0-					4

THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-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-

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
01	4681	X	3073	-0-	-1608	-0-	217	1	2856	2	N	-0-					48
02	4228	X	3661	-0-	-567	-0-	314	1	3347	2	N	-0-					48
03	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	314	1	3405	2	N	-0-					48
04	3990	X	3216	-0-	-774	-0-	255	1	2961	2	N	-0-					48
05	4061	X	2490	-0-	-1571	-0-	187	1	2295	2	N	7					55
							8	9									
06	3930	X	2052	-0-	-1878	-0-	167	1	1882	2	N	3					58
							3	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

01	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11871	2	51	9	Y	46	115	1			14
02	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11588	2	30	9	Y	27					41
03	11873 X	11531	-0-	-342	-0-	11476	2	55	9	Y	50					91
04	13590 X	9811	-0-	-3779	-0-	9809	2	2	9	Y	2					93
05	14043 X	8598	-0-	-5445	-0-	8556	2	42	9	Y	38					131
06	12450 X	7106	-0-	-5344	-0-	7069	2	37	9	Y	34	137	1			28

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

01	8521 X	5784	-0-	-2737	-0-	5758	2	26	9	Y	24	68	1			8
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3515	2	10	9	Y	9					17
03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3924	2	15	9	Y	14					31
04	6600 X	2181	-0-	-4419	-0-	2181	2			Y	-0-					31
05	5828 X	2610	-0-	-3218	-0-	2600	2	10	9	Y	9					40
06	5610 X	2246	-0-	-3364	-0-	2236	2	10	9	Y	9	41	1			8

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

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-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

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

01	5456 X	5179	-0-	-277	-0-	1144	1	4035	2	Y	-0-					7
02	4928 X	4441	-0-	-487	-0-	825	1	3616	2	Y	-0-					7
03	5456 X	5106	-0-	-350	-0-	932	1	4174	2	Y	-0-					7
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	875	1	3986	2	Y	-0-					7
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	489	1	3056	2	Y	-0-					7
*06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	1038	1	3775	2	Y	-0-					7

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
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	229	1	808	2	Y	-0-					9
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	219	1	960	2	Y	-0-					9
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	203	1	909	2	Y	-0-					9
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	245	1	1117	2	Y	-0-					9
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	132	1	828	2	Y	-0-					9
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	179	1	652	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	486	1	1712	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	412	1	1804	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	1922	N	1225	-0-	-697	-0-	222	1	995	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	246	1	1121	2	Y	5					8
							6	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	314	1	1963	2	Y	5					13
							6	9									
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	222	1	809	2	Y	5	11	1			7
							6	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

01	6014	X	5704	-0-	-310	-0-	1245	1	4390	2	Y	63	105	1			55
							69	9									
02	5292	X	834	-0-	-4458	-0-	130	1	570	2	Y	122	118	1			59
							134	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	971	1	4350	2	Y	70	119	1			10
							77	9									
04	5520	X	672	-0-	-4848	-0-	112	1	509	2	Y	46					56
							51	9									
05	5704	X	353	-0-	-5351	-0-	41	1	257	2	Y	50					106
							55	9									
06	5520	X	232	-0-	-5288	-0-	38	1	137	2	Y	52	109	1			49
							57	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

01	527	N	440	-0-	-87	-0-	97	1	343	2	Y	-0-					40
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	325	2	Y	-0-					40
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	71	1	317	2	Y	-0-					40
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	75	1	339	2	Y	-0-					40
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	Y	-0-					40
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	69	1	251	2	Y	-0-					40

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

01	2263	N	772	-0-	-1491	-0-	169	1	594	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
02	2268	N	1967	-0-	-301	-0-	363	1	1591	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	335	1	1502	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	228	1	1040	2	Y	5					7
							6	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	126	1	789	2	Y	5					12
							6	9									
*06	3000	N	3302	-0-	302	302	711	1	2585	2	Y	5	11	1			6
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-		197	1	696	2	Y	-0-					6
02	896	N	834	-0-	-62	-0-		155	1	679	2	Y	-0-					6
03	961	N	894	-0-	-67	-0-		163	1	731	2	Y	-0-					6
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-		159	1	724	2	Y	-0-					6
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-		122	1	766	2	Y	-0-					6
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-		182	1	661	2	Y	-0-					6

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920

01	62	N	12	-0-	-50	-0-		1	1	9	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					2
04	T. A.		181	-0-	181	181		27	1	154	2	Y	-0-					2
05	T. A.		395	-0-	395	576		73	1	322	2	Y	-0-					2
06	T. A.		342	-0-	342	918		56	1	286	2	Y	-0-					2

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

01	4123	X	2707	-0-	-1416	-0-		507	1	2186	2	Y	13	136	1			18
								14	9									
02	3612	X	2149	-0-	-1463	-0-		375	1	1730	2	Y	40					58
								44	9									
03	3534	X	2555	-0-	-979	-0-		330	1	2167	2	Y	53	98	1			13
								58	9									
04	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-		1774	1	7766	2	Y	79	90	1			2
								87	9									
05	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-		1725	1	9294	2	Y	48					50
								53	9									
*06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-		1160	1	4143	2	Y	48	94	1			4
								53	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		283	1	999	2	Y	8	13	1			7
								9	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		218	1	956	2	Y	21	20	1			8
								23	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		237	1	1062	2	Y	11	19	1			-0-
								12	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		229	1	1042	2	Y	8					8
								9	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		177	1	1108	2	Y	8					16
								9	9									
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		258	1	937	2	Y	9	18	1			7
								10	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		319	1	1124	2	Y	8	13	1			7
								9	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-		281	1	1234	2	Y	12	12	1			7
								13	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		285	1	1279	2	Y	7	12	1			2
								8	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		257	1	1170	2	Y	5					7
								6	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		198	1	1238	2	Y	5					12
								6	9									
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		314	1	1142	2	Y	5	11	1			6
								6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8993	-0-	-679	-0-	1278	1	7715	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	8142	-0-	-594	-0-	1184	1	6919	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	9486	X	9112	-0-	-374	-0-	1343	1	7684	2	Y	77	68	1			9
							85	9									
04	9120	X	7747	-0-	-1373	-0-	1160	1	6545	2	Y	38	47	1			-0-
							42	9									
05	9424	X	7822	-0-	-1602	-0-	1438	1	6305	2	Y	72	65	1			7
							79	9									
06	8700	X	8465	-0-	-235	-0-	1382	1	7039	2	Y	40					47
							44	9									

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

01	651	N	624	-0-	-27	-0-	89	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	85	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	91	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	113	1	495	2	Y	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	96	1	490	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

01	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	884	1	3813	2	Y	5	57	1			39
							6	9									
02	4284	X	4158	-0-	-126	-0-	733	1	3385	2	Y	36					75
							40	9									
03	4743	X	4318	-0-	-425	-0-	564	1	3701	2	Y	48	89	1			34
							53	9									
04	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	807	1	3533	2	Y	72	83	1			23
							79	9									
05	4712	X	4419	-0-	-293	-0-	684	1	3687	2	Y	44					67
							48	9									
06	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	949	1	3390	2	Y	45	86	1			26
							50	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 10564

01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	128	1	775	2	Y	146	120	1			139
							161	9									
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	70	1	407	2	Y	10	73	1			76
							11	9									
03	806	N	577	-0-	-229	-0-	82	1	471	2	Y	22	19	1			79
							24	9									
04	1020	N	531	-0-	-489	-0-	78	1	442	2	Y	10	48	1			41
							11	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	102	1	447	2	Y	21	19	1			43
							23	9									
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	103	1	527	2	Y	12					55
							13	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

01	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	488	1	2948	2	Y	-0-					14
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	471	1	2753	2	Y	-0-					14
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	519	1	2973	2	Y	-0-					14
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	518	1	2923	2	Y	-0-					14
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	673	1	2950	2	Y	-0-					14
*06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	601	1	3061	2	Y	-0-					14

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	205	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1316 N	1294	-0-	-22	-0-	189	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	214	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	209	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	267	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	224	1	1143	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	75	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	73	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	82	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	84	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	102	1	447	2	Y	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	175	1	1057	2	Y	-0-					3
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	154	1	901	2	Y	-0-					3
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	164	1	939	2	Y	-0-					3
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	161	1	906	2	Y	-0-					3
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	169	1	740	2	Y	-0-					3
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	174	1	885	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	20	1	121	2	Y	-0-					17
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	2	Y	-0-					17
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	25	1	140	2	Y	-0-					17
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	2	Y	-0-					17
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	Y	-0-					17
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	163	1	982	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	155	1	907	2	Y	-0-					3
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	172	1	984	2	Y	-0-					3
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	165	1	934	2	Y	-0-					3
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	208	1	912	2	Y	-0-					3
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	177	1	901	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

01	5084	X	4369	-0-	-715	-0-	621	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	2619	-0-	-1973	-0-	382	1	2231	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5084	X	3695	-0-	-1389	-0-	548	1	3135	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	746	1	4207	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	952	1	4176	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	673	1	3427	2	Y	6					7
							7	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					11
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	Y	-0-					11
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	16	1	50	2	Y	-0-					11
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	20	1	93	2	Y	-0-					11
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					11
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2927	N	2197	-0-	-730	-0-	413	1	1784	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	2128	N	2021	-0-	-107	-0-	359	1	1658	2	Y	4					4
							4	9									
03	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	278	1	1825	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
04	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	391	1	1711	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	332	1	1788	2	Y	4					4
							4	9									
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	461	1	1648	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	72	1	435	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	63	1	371	2	Y	-0-					2
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	65	1	371	2	Y	-0-					2
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	68	1	382	2	Y	-0-					2
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	Y	-0-					2
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	57	1	290	2	Y	-0-					2

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	111	1	567	2	Y	3					8
							3	9									
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	109	1	471	2	Y	6					14
							7	9									
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	124	1	398	2	Y	2					16
							2	9									
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	506	1	2350	2	Y	4	19	1			1
							4	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	139	1	694	2	Y	7					8
							8	9									
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	90	1	711	2	Y	1					9
							1	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

01	4805	X	3452	-0-	-1353	-0-	490	1	2960	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	565	1	3302	2	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	772	1	4418	2	Y	44	39	1			5
							48	9									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	693	1	3909	2	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
05	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	734	1	3219	2	Y	41	37	1			4
							45	9									
*06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	750	1	3819	2	Y	23					27
							25	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

01	3070	N	2346	-0-	-724	-0-	333	1	2013	2	Y	-0-					28
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					28
03	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	327	1	1869	2	Y	-0-					28
04	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	323	1	1824	2	Y	-0-					28
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	407	1	1786	2	Y	-0-					28
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	313	1	1594	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	49	1	295	2	Y	-0-					28
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	46	1	268	2	Y	-0-					28
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	52	1	299	2	Y	-0-					28
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	53	1	299	2	Y	-0-					28
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	64	1	280	2	Y	-0-					28
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	2	Y	-0-					28

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1257	-0-	-1130	-0-	178	1	1076	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	2156	X	998	-0-	-1158	-0-	146	1	852	2	Y	-0-					3
03	2232	X	948	-0-	-1284	-0-	141	1	807	2	Y	-0-					3
04	1200	N	202	-0-	-998	-0-	30	1	172	2	Y	-0-					3
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	94	1	413	2	Y	-0-					3
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	183	1	935	2	Y	-0-					3

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

01	961	N	927	-0-	-34	-0-	131	1	789	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	124	1	725	2	Y	-0-					6
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	128	1	732	2	Y	-0-					6
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	134	1	756	2	Y	-0-					6
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	164	1	720	2	Y	-0-					6
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	139	1	710	2	Y	-0-					6

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	289	1	1744	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	256	1	1494	2	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	277	1	1587	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	289	1	1631	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	348	1	1524	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	296	1	1510	2	Y	11					13
							12	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

01	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	264	1	1594	2	Y	15	13	1			14
							17	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	236	1	1381	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	298	1	1705	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	290	1	1635	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	297	1	1301	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	232	1	1184	2	Y	6					14
							7	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4436	-0-	-90	-0-	629	1	3799	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
02	3892	X	3293	-0-	-599	-0-	481	1	2812	2	Y	-0-					6
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	667	1	3819	2	Y	-0-					6
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	619	1	3494	2	Y	-0-					6
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	644	1	2825	2	Y	-0-					6
*06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	674	1	3432	2	Y	-0-					6

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	309	-0-	-249	-0-	44	1	265	2	Y	-0-					3
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	45	1	263	2	Y	-0-					3
03	589	N	201	-0-	-388	-0-	30	1	171	2	Y	-0-					3
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	40	1	226	2	Y	-0-					3
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	Y	-0-					3
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	49	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	78	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	309	-0-	-218	-0-	46	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	90	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	59	1	301	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	717	1	4328	2	Y	32	26	1			32
							35	9									
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	656	1	3833	2	Y	10	19	1			23
							11	9									
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	789	1	4514	2	Y	22	19	1			26
							24	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	436	1	2462	2	Y	11	31	1			6
							12	9									
05	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	479	1	2099	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
*06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	682	1	3476	2	Y	11					19
							12	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	144	1	436	2	Y	-0-					21
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	185	1	338	2	Y	-0-					21
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	224	1	360	2	Y	-0-					21
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	186	1	378	2	Y	-0-					21
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	161	1	427	2	Y	-0-					21
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	218	1	332	2	Y	-0-					21

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	141	1	497	2	Y	-0-					1
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	107	1	467	2	Y	-0-					1
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	113	1	508	2	Y	-0-					1
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	113	1	512	2	Y	-0-					1
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	87	1	543	2	Y	-0-					1
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	117	1	425	2	Y	-0-					1

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
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	434	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	377	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	319	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	358	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	96	1	256	2	Y	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	138	1	210	2	Y	-0-					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5898	-0-	-1263	-0-	963	1	4920	2	Y	14					34
							15	9									
02	6468	X	5894	-0-	-574	-0-	1102	1	4746	2	Y	42					76
							46	9									
03	6944	X	5995	-0-	-949	-0-	1422	1	4559	2	Y	13					89
							14	9									
04	6360	X	4626	-0-	-1734	-0-	814	1	3780	2	Y	29	118	1			-0-
							32	9									
05	6572	X	6136	-0-	-436	-0-	1017	1	5072	2	Y	43					43
							47	9									
*06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	642	1	5097	2	Y	12					55
							13	9									

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	370	1	1890	2	Y	3					15
							3	9									
02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	382	1	1647	2	Y	6					21
							7	9									
03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	529	1	1696	2	Y	2					23
							2	9									
04	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	379	1	1761	2	Y	4	25	1			2
							4	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	364	1	1817	2	Y	7					9
							8	9									
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	255	1	2027	2	Y	1					10
							1	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	429	-0-	-222	-0-	70	1	357	2	Y	2					21
							2	9									
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	53	1	229	2	Y	-0-					21
03	465	N	276	-0-	-189	-0-	66	1	210	2	Y	-0-					21
04	420	N	254	-0-	-166	-0-	45	1	209	2	Y	-0-					21
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	55	1	273	2	Y	-0-					21
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					21

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	83	1	425	2	Y	5					14
							6	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	96	1	411	2	Y	-0-					14
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	120	1	385	2	Y	-0-					14
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	76	1	351	2	Y	-0-					14
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	95	1	476	2	Y	-0-					14
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	Y	-0-					14

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

01	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	170	1	1479	2	N	-0-					117
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	180	1	1458	2	N	13					130
							14	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	205	1	1559	2	N	40					170
							44	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	284	1	1381	2	N	24					194
							26	9									
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	211	1	1484	2	N	31	172	1			53
							34	9									
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	66	1	1602	2	N	-0-					53

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

01	558	N	505	-0-	-53	-0-	82	1	420	2	Y	3					17
							3	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	104	1	449	2	Y	6					23
							7	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	142	1	454	2	Y	2					25
							2	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	102	1	471	2	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	95	1	475	2	Y	6					6
							7	9									
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	58	1	463	2	Y	2					8
							2	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	186	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	243	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	333	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	282	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	207	1	552	2	Y	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	298	1	454	2	Y	-0-					-0-

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
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	578	1	1746	2	Y	125	196	1			29
							138	9									
02	2240	N	1798	-0-	-442	-0-	579	1	1058	2	Y	146	96	1			79
							161	9									
03	1891	N	526	-0-	-1365	-0-	182	1	292	2	Y	47	96	1			30
							52	9									
04	2970	X	2948	-0-	-22	-0-	956	1	1946	2	Y	42					72
							46	9									
05	2449	X	2315	-0-	-134	-0-	594	1	1579	2	Y	129	92	1			109
							142	9									
06	2370	X	1064	-0-	-1306	-0-	421	1	641	2	Y	2	90	1			21
							2	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2215	-0-	-885	-0-	543	1	1641	2	Y	28	43	1			83
							31	9									
02	2548	X	2151	-0-	-397	-0-	749	1	1368	2	Y	31	20	1			94
							34	9									
03	2573	X	2316	-0-	-257	-0-	884	1	1422	2	Y	9	20	1			83
							10	9									
04	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	680	1	1384	2	Y	9					92
							10	9									
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	548	1	1458	2	Y	27	19	1			100
							30	9									
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	894	1	1362	2	Y	-0-	19	1			81

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	18	1	55	2	Y	86	133	1			21
							95	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	82	1	150	2	Y	127	84	1			64
							140	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	69	1	110	2	Y	41	84	1			21
							45	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	112	1	227	2	Y	38					59
							42	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	233	2	Y	112	80	1			91
							123	9									
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	118	2	Y	1	79	1			13
							1	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	474	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	387	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	538	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	563	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	308	1	819	2	Y	-0-					-0-
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	561	1	854	2	Y	-0-					-0-